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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

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

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

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

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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-

O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

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

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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					120
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					120
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					120
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	2			N	-0-					120
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					120
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	810	#	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	720	#	464	-0-	-256	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	#	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	992	N	651	-0-	-341	-0-	71 2	1 9	578	2	N	2	56	1			30
09	1230	N	956	-0-	-274	-0-	92	1	864	2	N	-0-					30
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	118	1	1006	2	N	-0-					30
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-					30
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	115	1	985	2	N	-0-					30
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	113	1	967	2	N	-0-					30

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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

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

08	93 N	62	-0-	-31	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202	2	N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	165	1	208	2	N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	165	1	175	2	N	-0-					-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	165	1	148	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

08	1240 N	10	-0-	-1230	-0-	8	1	2	2	N	-0-					75
09	690 N	269	-0-	-421	-0-	159	1	110	2	N	-0-					75
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					75
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					75
12	279 N	10	-0-	-269	-0-	5	1	5	2	N	-0-					75
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	N	-0-					75

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

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

08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	#	1023	-0-	-1736	-0-	1012	2	11	9	N	10					37
09	2670	#	1851	-0-	-819	-0-	1760	2	91	9	N	83					120
10	2759	#	2328	-0-	-431	-0-	2260	2	68	9	N	62					182
11	2070	#	1722	-0-	-348	-0-	1716	2	6	9	N	5	167	1			20
12	1922	#	1697	-0-	-225	-0-	1662	2	35	9	N	32					52
*01	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2300	2	194	9	N	176	165	1			63

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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					45
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-					45
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					45
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	N	-0-					45
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					45
01	775	N	559	-0-	-216	-0-	17	1	542	2	N	-0-					45

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
08	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4382	2	61	9	N	55					102
09	4530	X	4189	-0-	-341	-0-	4172	2	17	9	N	15					117
10	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	4112	2	83	9	N	75					192
11	4440	X	3940	-0-	-500	-0-	3896	2	44	9	N	40	159	1			73
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4050	2	46	9	N	42	1	8			114
01	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4023	2	58	9	N	53					167

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					80
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37					117
10	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1069	2	52	9	N	47					164
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	946	2	17	9	N	15					179
12	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					179
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					180

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
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					90
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					90
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1329	2	50	9	N	45					135
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42					177
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					177
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					177

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					40
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					40
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					40
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			N	-0-					40
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					40

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
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					58
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					58
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					58
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					58
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					58
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					58

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
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					20
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	406	2	2	9	N	2					22
12	3100	N	3839	-0-	739	739	3836	2	3	9	N	3					25
*01	3100	N	2864	-0-	-236	503	2858	2	6	9	N	5					30

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					187
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					187
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					187
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2			N	-0-					187
12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					187
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					187

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
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	3					50
							3	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-					50
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	44	1	954	2	N	-0-					50
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	40	1	859	2	N	-0-					50
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					50
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					50

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
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	N	33					181
							36	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1810	2	N	-0-					181
10	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	77	1	1664	2	N	-0-					181
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	78	1	1706	2	N	-0-					181
12	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	72	1	1555	2	N	-0-					181
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	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
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	37	1	810	2	N	-0-					125
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	2	N	-0-					125
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	26	1	556	2	N	-0-					125
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	N	-0-					125
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	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
08	2511	X	1956	-0-	-555	-0-	86	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	95	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	84	1	1823	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	90	1	1955	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	95	1	2057	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	81	1	1757	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
08	868	N	230	-0-	-638	-0-	27	1	203	2	N	-0-			-0-
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	56	1	533	2	N	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	175	1	895	2	N	-0-			-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	150	1	772	2	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	98	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	99	1	895	2	N	-0-			-0-

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
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	79	1	601	2	N	-0-			123
09	930	N	529	-0-	-401	-0-	50	1	477	2	N	2			125
							2	9							
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	192	1	981	2	N	-0-			125
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-			125
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	807	2	N	-0-			125
01	1178	N	769	-0-	-409	-0-	76	1	693	2	N	-0-			125

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-			67
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	98	1	934	2	N	10			77
							11	9							
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	184	1	938	2	N	-0-			77
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	180	1	928	2	N	-0-			77
12	1085	N	443	-0-	-642	-0-	43	1	400	2	N	-0-			77
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	113	1	1021	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	29	1	150	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	497	1	2389	2	Y	-0-					27
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	486	1	2332	2	Y	-0-					27
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	422	1	2372	2	Y	-0-					27
11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	365	1	2263	2	Y	-0-					27
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	387	1	2281	2	Y	-0-					27
01	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	310	1	1793	2	Y	-0-					27

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					13
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					13
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

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
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	1366	1	6568	2	N	-0-					25
09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1273	1	6108	2	N	-0-					25
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1010	1	5677	2	N	-0-					25
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	970	1	6019	2	N	-0-					25
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1065	1	6275	2	N	-0-					25
*01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	998	1	5774	2	N	27					52
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4084	-0-	-1186	-0-	703	1	3381	2	Y	-0-					17
09	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	678	1	3252	2	Y	-0-					17
10	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	561	1	3152	2	Y	-0-					17
11	4290	X	3558	-0-	-732	-0-	494	1	3064	2	Y	-0-					17
12	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	517	1	3048	2	Y	-0-					17
01	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	473	1	2737	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	355	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2205	-0-	-135	-0-	380	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	335	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	293	1	1819	2	Y	-0-					-0-
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	333	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1745	-0-	-549	-0-	257	1	1488	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7925	-0-	-817	-0-	544	1	7381	2	N	-0-					53
09	8460	X	8447	-0-	-13	-0-	569	1	7878	2	N	-0-					53
10	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	594	1	7857	2	N	-0-					53
11	8250	X	7942	-0-	-308	-0-	574	1	7368	2	N	-0-					53
12	8742	X	7992	-0-	-750	-0-	595	1	7397	2	N	-0-					53
01	8742	X	8026	-0-	-716	-0-	576	1	7450	2	N	-0-					53

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
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	500	1	5796	2	N	-0-					47
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	507	1	5813	2	N	-0-					47
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	437	1	5344	2	N	-0-					47
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	423	1	4803	2	N	-0-					47
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	426	1	4872	2	N	-0-					47
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	360	1	4495	2	N	-0-					47

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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					6
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					6
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					6
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					6
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					6
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					7

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
08	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	397	1	4599	2	Y	-0-					18
09	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	397	1	4555	2	Y	-0-					18
10	5053	X	4426	-0-	-627	-0-	335	1	4091	2	Y	-0-					18
11	4890	X	4201	-0-	-689	-0-	340	1	3861	2	Y	-0-					18
12	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	349	1	3993	2	Y	-0-					18
01	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	294	1	3677	2	Y	-0-					18

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
08	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	202	1	2345	2	Y	-0-					11
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	533	1	6109	2	Y	-0-					11
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	398	1	4860	2	Y	-0-					11
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-					11
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	352	1	4020	2	Y	-0-					11
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	289	1	3608	2	Y	-0-					11

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
08	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	558	1	2685	2	Y	-0-					20
09	3390	X	1976	-0-	-1414	-0-	341	1	1635	2	Y	-0-					20
10	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	495	1	2780	2	Y	-0-					20
11	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	463	1	2872	2	Y	-0-					20
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	479	1	2826	2	Y	-0-					20
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	507	1	2931	2	Y	-0-					20

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
08	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	378	1	4381	2	N	-0-					27
09	4560	X	3140	-0-	-1420	-0-	252	1	2888	2	N	-0-					27
10	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	342	1	4179	2	N	-0-					27
11	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	348	1	3953	2	N	-0-					27
12	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	360	1	4116	2	N	-0-					27
01	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	319	1	3990	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
08	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	370	1	4290	2	N	-0-					27
09	5520	X	2428	-0-	-3092	-0-	195	1	2233	2	N	-0-					27
10	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	431	1	5265	2	N	-0-					27
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	357	1	4055	2	N	-0-					27
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	2	N	-0-					27
01	5704	X	5054	-0-	-650	-0-	375	1	4679	2	N	-0-					27

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
08	3100	N	3127	-0-	27	27	791	1	2336	2	N	-0-					28
09	3000	N	3187	-0-	187	214	854	1	2333	2	N	-0-					28
10	3100	N	2989	-0-	-111	103	785	1	2204	2	N	-0-					28
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	731	1	1986	2	N	-0-					28
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	823	1	2188	2	N	-0-					28
01	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	854	1	2183	2	N	-0-					28

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
08	3007	N	2987	-0-	-20	-0-	756	1	2231	2	N	-0-					38
09	2910	N	2497	-0-	-413	-0-	669	1	1828	2	N	-0-					38
10	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	699	1	1963	2	N	-0-					38
11	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	716	1	1944	2	N	-0-					38
12	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	703	1	1871	2	N	-0-					38
01	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	699	1	1787	2	N	91					129
							100	9									

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
08	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	302	1	3495	2	N	-0-					43
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	3541	2	N	-0-					43
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	282	1	3450	2	N	-0-					43
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	296	1	3358	2	N	-0-					43
12	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	295	1	3371	2	N	-0-					43
*01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	296	1	3695	2	N	-0-					43

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1584	-0-	-1702	-0-	86	1	1496	2	N	2					47
							2	9									
09	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	111	1	1924	2	N	-0-					47
10	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	98	1	1705	2	N	1					48
							1	9									
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	116	1	2133	2	N	2					50
							2	9									
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	2	N	-0-					50
01	2108	X	1751	-0-	-357	-0-	91	1	1660	2	N	-0-					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					90
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					90
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					90
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					90
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					90
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					90

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	847	2	7	9	N	6					20
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2					22
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					23
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					23
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					23
01	2914	X	1844	-0-	-1070	-0-	1844	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3980	2	4	9	Y	4					20
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3498	2	6	9	Y	5					25
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					27
11	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	2472	2			Y	-0-					27
12	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			Y	-0-					27
01	3999	X	3058	-0-	-941	-0-	3058	2			Y	-0-					27

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
08	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	1426	2	3	9	N	3					30
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4					34
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1					35
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					35
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					35
01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					35

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
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	3					20
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3					23
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	Y	1					24
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					24
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					24
01	2976	X	1518	-0-	-1458	-0-	1518	2			Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	374	-0-	-494	-0-	352	2	22	9	N	20					118
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					128
10	1023	N	632	-0-	-391	-0-	611	2	21	9	N	19					147
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17					164
12	527	N	68	-0-	-459	-0-	67	2	1	9	N	1					165
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	532	2	30	9	N	27					192

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
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					193
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					193
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					193
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					193
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	126	1			68
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68

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
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1492	2	33	9	N	30					188
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	615	2	13	9	N	12					200
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					200
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1497	2	41	9	N	37	181	1			56
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	869	2	41	9	N	37					93
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	885	2	293	9	Y	266	383	1			133
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	875	2	272	9	Y	247	188	1			192
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	575	2	305	9	Y	277	192	1			277
11	1110	N	560	-0-	-550	-0-	312	2	248	9	Y	225	370	1			132
12	1147	N	226	-0-	-921	-0-	107	2	119	9	Y	108	187	1			53
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	482	2	251	9	Y	228	188	1			93

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
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	133	2	124	9	Y	113	113	1			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	341	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	191	2	153	9	Y	139	139	1			-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	523	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
01	465	N	232	-0-	-233	-0-	152	2	80	9	Y	73	73	1			-0-

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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	487	1	2751	2	Y	-0-					19
09	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	562	1	2716	2	Y	-0-					19
*10	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	537	1	2465	2	Y	-0-					19
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	591	1	2585	2	Y	-0-					19
*12	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	498	1	2172	2	Y	-0-					19
01	3379	X	2647	-0-	-732	-0-	510	1	2137	2	Y	-0-					19

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
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					10
09	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	511	1	2468	2	Y	-0-					10
*10	3751	X	3148	-0-	-603	-0-	563	1	2585	2	Y	-0-					10
*11	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	601	1	2629	2	Y	-0-					10
*12	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	639	1	2783	2	Y	-0-					10
*01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	609	1	2552	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	732	1	4139	2	N	-0-					27
09	5880	X	4665	-0-	-1215	-0-	800	1	3865	2	N	-0-					27
*10	6076	X	4920	-0-	-1156	-0-	880	1	4040	2	N	-0-					27
*11	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	865	1	3779	2	N	-0-					27
*12	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	847	1	3692	2	N	-0-					27
01	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	905	1	3795	2	N	-0-					27

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
08	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	644	1	3641	2	Y	-0-					46
09	5220	X	3445	-0-	-1775	-0-	591	1	2854	2	Y	-0-					46
*10	5394	X	3166	-0-	-2228	-0-	566	1	2600	2	Y	-0-					46
*11	5220	X	4813	-0-	-407	-0-	896	1	3917	2	Y	-0-					46
*12	5146	X	4445	-0-	-701	-0-	830	1	3615	2	Y	-0-					46
*01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	941	1	3947	2	Y	-0-					46

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
08	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	915	1	5174	2	N	-0-					65
09	6270	X	5788	-0-	-482	-0-	993	1	4795	2	N	-0-					65
*10	6479	X	5503	-0-	-976	-0-	984	1	4519	2	N	-0-					65
*11	6270	X	4473	-0-	-1797	-0-	832	1	3641	2	N	-0-					65
*12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1304	1	5682	2	N	-0-					65
*01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1190	1	4990	2	N	-0-					65

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
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					44
09	4560	X	2033	-0-	-2527	-0-	349	1	1684	2	Y	-0-					44
*10	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	757	1	3474	2	Y	-0-					44
*11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1009	1	4411	2	Y	-0-					44
*12	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	871	1	3796	2	Y	-0-					44
*01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1095	1	4589	2	Y	-0-					44

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
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					60
09	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	613	1	2961	2	Y	-0-					60
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	840	1	3857	2	Y	-0-					60
*11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	674	1	2950	2	Y	-0-					60
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	727	1	3164	2	Y	-0-					60
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	746	1	3125	2	Y	-0-					60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			51
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	632	1	3053	2	Y	-0-			51
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	696	1	3197	2	Y	-0-			51
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	643	1	2808	2	Y	-0-			51
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	704	1	3067	2	Y	-0-			51
*01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	789	1	3310	2	Y	-0-			51

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

08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	668	1	3778	2	Y	-0-			52
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	698	1	3371	2	Y	-0-			52
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	764	1	3511	2	Y	-0-			52
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	747	1	3270	2	Y	-0-			52
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	708	1	3084	2	Y	-0-			52
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	865	1	3627	2	Y	-0-			52

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

08	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	720	1	4073	2	Y	-0-			15
09	5010	X	4277	-0-	-733	-0-	734	1	3543	2	Y	-0-			15
*10	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	805	1	3697	2	Y	-0-			15
*11	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	801	1	3503	2	Y	-0-			15
*12	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	842	1	3669	2	Y	-0-			15
01	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	866	1	3629	2	Y	-0-			15

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

08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	472	1	2667	2	Y	-0-			87
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	723	1	3492	2	Y	-0-			87
*10	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	673	1	3093	2	Y	-0-			87
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	746	1	3264	2	Y	-0-			87
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	683	1	2975	2	Y	-0-			87
01	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	798	1	3347	2	Y	-0-			87

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

08	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	669	1	3785	2	Y	-0-			68
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	749	1	3617	2	Y	-0-			68
*10	4898	X	4040	-0-	-858	-0-	723	1	3317	2	Y	-0-			68
*11	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	767	1	3353	2	Y	-0-			68
*12	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	719	1	3130	2	Y	-0-			68
01	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	837	1	3506	2	Y	-0-			68

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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

08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			26
09	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	492	1	2377	2	N	-0-			26
*10	4774	X	3675	-0-	-1099	-0-	658	1	3017	2	N	-0-			26
*11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	610	1	2668	2	N	-0-			26
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	633	1	2758	2	N	-0-			26
*01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	630	1	2641	2	N	-0-			26

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

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
08	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	1069	1	6046	2	Y	-0-			56
09	DLQ G-10		5264	-0-	5264	12379	903	1	4361	2	Y	-0-			56
*10	17582	X	5203	-0-	-12379	-0-	930	1	4273	2	Y	-0-			56
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	879	1	3840	2	Y	-0-			56
*12	7440	X	5295	-0-	-2145	-0-	989	1	4306	2	Y	-0-			56
01	7130	X	5103	-0-	-2027	-0-	983	1	4120	2	Y	-0-			56

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

08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			41
09	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1199	1	5789	2	Y	-0-			41
*10	7440	X	6234	-0-	-1206	-0-	1115	1	5119	2	Y	-0-			41
*11	7200	X	6323	-0-	-877	-0-	1177	1	5146	2	Y	-0-			41
*12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1237	1	5391	2	Y	-0-			41
01	7223	X	5592	-0-	-1631	-0-	1077	1	4515	2	Y	-0-			41

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

08	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	506	1	2860	2	Y	-0-			9
09	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	544	1	2628	2	Y	-0-			9
*10	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	593	1	2721	2	Y	-0-			9
*11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	770	1	3368	2	Y	-0-			9
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	730	1	3178	2	Y	-0-			9
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	682	1	2861	2	Y	-0-			9

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

08	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	331	1	1927	2	Y	-0-			4
09	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-			4
*10	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	211	1	2016	2	Y	-0-			4
11	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	259	1	1733	2	Y	-0-			4
*12	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			Y	-0-			4
01	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	48	1	1675	2	Y	-0-			4

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

08	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	447	1	2525	2	Y	-0-			16
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	434	1	2097	2	Y	-0-			16
*10	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	439	1	2017	2	Y	-0-			16
*11	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	431	1	1887	2	Y	-0-			16
*12	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	420	1	1830	2	Y	-0-			16
*01	2976	X	2022	-0-	-954	-0-	390	1	1632	2	Y	-0-			16

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

08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	546	1	3178	2	N	-0-			27
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	191	1	3011	2	N	-0-			27
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	322	1	3071	2	N	-0-			27
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	410	1	2737	2	N	-0-			27
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			27
01	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	88	1	3093	2	N	-0-			27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1885	2	Y	-0-			51
09	2400	N	1305	-0-	-1095	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-			51
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	185	1	1764	2	Y	-0-			51
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	282	1	1883	2	Y	-0-			51
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-			51
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	57	1	1995	2	Y	-0-			51

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

08	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	425	1	2400	2	Y	-0-			9
09	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	415	1	2006	2	Y	-0-			9
*10	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	369	1	1697	2	Y	-0-			9
*11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	471	1	2062	2	Y	-0-			9
*12	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	334	1	1455	2	Y	-0-			9
01	2821	X	1976	-0-	-845	-0-	381	1	1595	2	Y	-0-			9

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

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	2	Y	-0-			33
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			33
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	-0-			33
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	32	1	213	2	Y	-0-			33
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			33
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			33

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

08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	409	1	2313	2	Y	-0-			19
09	3210	X	2749	-0-	-461	-0-	472	1	2277	2	Y	-0-			19
*10	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	550	1	2522	2	Y	-0-			19
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	583	1	2546	2	Y	-0-			19
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	631	1	2749	2	Y	-0-			19
01	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	548	1	2295	2	Y	-0-			19

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

08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	440	1	2488	2	Y	-0-			19
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	475	1	2295	2	Y	-0-			19
*10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	484	1	2225	2	Y	-0-			19
*11	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	454	1	1985	2	Y	-0-			19
*12	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	417	1	1819	2	Y	-0-			19
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	463	1	1940	2	Y	-0-			19

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

08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	640	1	3620	2	N	-0-			148
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	904	1	4365	2	N	-0-			148
*10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	930	1	4272	2	N	-0-			148
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	939	1	4109	2	N	-0-			148
*12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	973	1	4240	2	N	-0-			148
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	963	1	4034	2	N	-0-			148

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	897	1	5070	2	N	-0-			15
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	637	1	3075	2	N	-0-			15
*10	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	748	1	3434	2	N	-0-			15
*11	5070	X	3796	-0-	-1274	-0-	707	1	3089	2	N	-0-			15
*12	5239	X	3806	-0-	-1433	-0-	711	1	3095	2	N	-0-			15
01	5239	X	3692	-0-	-1547	-0-	711	1	2981	2	N	-0-			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	596	1	3368	2	Y	-0-			17
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	779	1	3762	2	Y	-0-			17
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	782	1	3590	2	Y	-0-			17
*11	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	774	1	3387	2	Y	-0-			17
*12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	815	1	3552	2	Y	-0-			17
01	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	837	1	3508	2	Y	-0-			17

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
08	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	624	1	3529	2	N	-0-			27
09	4530	X	3423	-0-	-1107	-0-	587	1	2836	2	N	-0-			27
*10	4681	X	3492	-0-	-1189	-0-	624	1	2868	2	N	-0-			27
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	936	1	4094	2	N	-0-			27
*12	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	897	1	3909	2	N	-0-			27
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	881	1	3692	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
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			16
09	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	773	1	3734	2	Y	-0-			16
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	835	1	3834	2	Y	-0-			16
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	714	1	3123	2	Y	-0-			16
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	738	1	3213	2	Y	-0-			16
01	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	802	1	3364	2	Y	-0-			16

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
08	5084	X	3662	-0-	-1422	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-			64
09	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	727	1	3508	2	Y	-0-			64
*10	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	776	1	3566	2	Y	-0-			64
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	805	1	3523	2	Y	-0-			64
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	817	1	3556	2	Y	-0-			64
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	833	1	3494	2	Y	-0-			64

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
08	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	930	1	5256	2	Y	-0-			12
09	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	998	1	4820	2	Y	-0-			12
*10	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	1058	1	4856	2	Y	-0-			12
*11	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	1024	1	4481	2	Y	-0-			12
*12	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	1062	1	4628	2	Y	-0-			12
01	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	1077	1	4516	2	Y	-0-			12

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
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	382	1	2469	2	Y	-0-			17
09	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	249	1	2447	2	Y	-0-			17
*10	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	343	1	2522	2	Y	-0-			17
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-			17
*12	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	393	1	2328	2	Y	-0-			17
01	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	345	1	2253	2	Y	-0-			17

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

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
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	2	Y	-0-					10
09	1890	X	1795	-0-	-95	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					10
*10	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	218	1	1605	2	Y	-0-					10
11	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	239	1	1571	2	Y	-0-					10
12	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	258	1	1531	2	Y	-0-					10
01	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	234	1	1532	2	Y	-0-					10

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

08	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	265	1	1715	2	Y	-0-					11
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	187	1	1837	2	Y	-0-					11
*10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	253	1	1858	2	Y	-0-					11
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	279	1	1826	2	Y	-0-					11
*12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	306	1	1814	2	Y	-0-					11
01	2077	X	1793	-0-	-284	-0-	238	1	1555	2	Y	-0-					11

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

08	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	666	1	4306	2	Y	-0-					16
09	5010	X	3896	-0-	-1114	-0-	360	1	3536	2	Y	-0-					16
*10	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	528	1	3882	2	Y	-0-					16
11	4920	X	4434	-0-	-486	-0-	587	1	3847	2	Y	-0-					16
12	4960	X	4696	-0-	-264	-0-	677	1	4019	2	Y	-0-					16
01	4960	X	4133	-0-	-827	-0-	549	1	3584	2	Y	-0-					16

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

08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					44
09	5280	X	5270	-0-	-10	-0-	904	1	4366	2	Y	-0-					44
*10	5456	X	4794	-0-	-662	-0-	857	1	3937	2	Y	-0-					44
*11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1031	1	4511	2	Y	-0-					44
*12	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	964	1	4201	2	Y	-0-					44
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	966	1	4048	2	Y	-0-					44

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

08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	361	1	2336	2	Y	-0-					9
09	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	239	1	2344	2	Y	-0-					9
*10	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	319	1	2343	2	Y	-0-					9
11	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	319	1	2093	2	Y	-0-					9
12	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	345	1	2050	2	Y	-0-					9
01	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	340	1	2225	2	Y	-0-					9

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

08	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	518	1	3353	2	Y	-0-					17
09	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	350	1	3434	2	Y	-0-					17
*10	4340	X	3503	-0-	-837	-0-	419	1	3084	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3607	-0-	-593	-0-	477	1	3130	2	Y	-0-					17
12	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	519	1	3080	2	Y	-0-					17
01	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	512	1	3346	2	Y	-0-					17

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

08	5363	X	3379	-0-	-1984	-0-	508	1	2871	2	Y	-0-					34
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	988	1	4769	2	Y	-0-					34
*10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1067	1	4900	2	Y	-0-					34
*11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1091	1	4775	2	Y	-0-					34
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1170	1	5097	2	Y	-0-					34
*01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1192	1	4999	2	Y	-0-					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	386	1	2497	2	N	-0-					27
09	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	252	1	2472	2	N	-0-					27
*10	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	333	1	2449	2	N	-0-					27
11	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	339	1	2222	2	N	-0-					27
12	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	388	1	2305	2	N	-0-					27
01	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	333	1	2176	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	393	1	2541	2	N	-0-					27
09	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	264	1	2591	2	N	-0-					27
*10	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	353	1	2596	2	N	-0-					27
11	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	378	1	2477	2	N	-0-					27
12	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	421	1	2500	2	N	-0-					27
01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	376	1	2456	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	305	1	1723	2	Y	-0-					35
09	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	349	1	1685	2	Y	-0-					35
*10	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	434	1	1992	2	Y	-0-					35
*11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	403	1	1762	2	Y	-0-					35
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	403	1	1760	2	Y	-0-					35
01	2108	X	1849	-0-	-259	-0-	356	1	1493	2	Y	-0-					35

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
08	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	471	1	2665	2	Y	-0-					141
09	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	568	1	2744	2	Y	-0-					141
*10	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	574	1	2633	2	Y	-0-					141
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	578	1	2528	2	Y	39	151	1			29
							43	9									
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	600	1	2615	2	Y	-0-					29
*01	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	610	1	2555	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
08	6293	X	5778	-0-	-515	-0-	868	1	4910	2	N	-0-					52
09	6090	X	5369	-0-	-721	-0-	921	1	4448	2	N	-0-					52
*10	6076	X	5519	-0-	-557	-0-	987	1	4532	2	N	-0-					52
*11	5760	X	5239	-0-	-521	-0-	975	1	4264	2	N	-0-					52
*12	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	1015	1	4419	2	N	-0-					52
01	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	1024	1	4294	2	N	-0-					52

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
08	5390	X	3662	-0-	-1728	-0-	550	1	3112	2	Y	-0-					17
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	493	1	2379	2	Y	-0-					17
*10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	728	1	3342	2	Y	-0-					17
*11	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	566	1	2473	2	Y	22	38	1			1
							24	9									
*12	4371	X	1581	-0-	-2790	-0-	295	1	1286	2	Y	-0-					1
*01	3658	X	1363	-0-	-2295	-0-	262	1	1101	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	717	1	4639	2	Y	-0-					20
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	460	1	4512	2	Y	-0-					20
*10	5673	X	4554	-0-	-1119	-0-	545	1	4009	2	Y	-0-					20
11	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	547	1	3588	2	Y	-0-					20
12	5487	X	3025	-0-	-2462	-0-	436	1	2589	2	Y	-0-					20
01	5363	X	2414	-0-	-2949	-0-	320	1	2094	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
08	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	707	1	3998	2	Y	-0-					126
09	5670	X	4773	-0-	-897	-0-	819	1	3954	2	Y	-0-					126
*10	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	877	1	4028	2	Y	-0-					126
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	893	1	3907	2	Y	-0-					126
*12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	866	1	3775	2	Y	-0-					126
*01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	959	1	4018	2	Y	-0-					126

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
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	391	1	2209	2	Y	-0-					68
09	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	384	1	1853	2	Y	-0-					68
*10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	438	1	2011	2	Y	-0-					68
*11	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	463	1	2022	2	Y	-0-					68
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	544	1	2367	2	Y	-0-					68
*01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	561	1	2353	2	Y	-0-					68

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	3	Y	-0-					18
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	3	Y	-0-					18
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	3	Y	-0-					18
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	3	Y	1					19
							1	9									
*12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	3	Y	-0-	3	1			16
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	169	1	3428	3	Y	-0-					102
09	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	173	1	3484	3	Y	9					111
							10	9									
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-					111
11	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	165	1	3220	3	Y	1					112
							1	9									
12	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	171	1	3400	3	Y	-0-	4	1			108
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					108

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
08	1860	X	661	-0-	-1199	-0-	31	1	630	3	N	-0-					32
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	124	1	2515	3	N	-0-					32
10	2232	X	1440	-0-	-792	-0-	67	1	1373	3	N	-0-					32
11	810	X	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	3	N	-0-					32
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	3	N	-0-	2	1			30
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	184	1	3748	3	N	-0-					65
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	187	1	3779	3	N	-0-					65
10	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	185	1	3773	3	N	1					66
							1	9									
11	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	184	1	3596	3	N	12					78
							13	9									
12	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	185	1	3684	3	N	8	4	1			82
							9	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					82

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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					115
09	1680	N	152	-0-	-1528	-0-	6	1	144	3	N	2					117
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
08	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	220	1	4473	3	Y	-0-					20
09	5100	X	4583	-0-	-517	-0-	216	1	4366	3	Y	1					21
							1	9									
10	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	191	1	3899	3	Y	-0-					21
11	4860	X	2087	-0-	-2773	-0-	97	1	1990	3	Y	-0-					21
12	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	186	1	3854	3	Y	-0-	4	1			17
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	4265	3	Y	-0-					46
09	4860	X	3605	-0-	-1255	-0-	170	1	3435	3	Y	-0-					46
10	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	206	1	4239	3	Y	-0-					46
11	4320	X	3574	-0-	-746	-0-	172	1	3401	3	Y	1					47
							1	9									
12	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	182	1	3655	3	Y	-0-	5	1			42
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	451	1	4557	2	N	-0-					93
09	5910	X	4675	-0-	-1235	-0-	427	1	4248	2	N	-0-					93
10	6107	X	3891	-0-	-2216	-0-	432	1	3453	2	N	5					98
							6	9									
11	5310	X	4135	-0-	-1175	-0-	402	1	3714	2	N	17					115
							19	9									
12	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	422	1	4323	2	N	2					117
							2	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					117

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	114	1	3953	2	N	2					85
							2	9									
09	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	115	1	4103	2	N	-0-					85
10	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	103	1	3499	2	N	-0-					85
11	4590	X	3919	-0-	-671	-0-	105	1	3814	2	N	-0-					85
*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	129	1	4710	2	N	-0-					85
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					85

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
08	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	147	1	2997	3	Y	53	65	1			94
							58	9									
09	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	156	1	3147	3	Y	31					125
							34	9									
10	4247	X	3318	-0-	-929	-0-	155	1	3163	3	Y	-0-					125
11	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	154	1	3001	3	Y	-0-					125
12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	154	1	3064	3	Y	1	3	1			123
							1	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					123

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
08	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	160	1	5435	2	N	-0-					48
09	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	153	1	5480	2	N	-0-					48
10	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	168	1	5318	2	N	-0-					48
11	6000	X	5036	-0-	-964	-0-	146	1	4890	2	N	-0-					48
12	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	149	1	5428	2	N	19					67
							21	9									
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					67

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
08	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	339	1	5030	2	N	-0-					85
09	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	328	1	4667	2	N	-0-					85
*10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	333	1	4768	2	N	-0-					85
*11	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	338	1	4577	2	N	-0-					85
12	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	325	1	4476	2	N	-0-					85
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					85

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	282	1	5721	3	Y	-0-					93
09	7500	X	5401	-0-	-2099	-0-	255	1	5145	3	Y	1					94
							1	9									
10	7750	X	4995	-0-	-2755	-0-	235	1	4760	3	Y	-0-					94
11	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	249	1	4863	3	Y	1					95
							1	9									
12	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	225	1	4478	3	Y	-0-	6	1			89
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					89

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	185	1	3746	3	Y	2					18
							2	9									
09	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	181	1	3662	3	Y	1					19
							1	9									
10	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	187	1	3810	3	Y	3					22
							3	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	196	1	3843	3	Y	1					23
							1	9									
12	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	183	1	3647	3	Y	-0-	4	1			19
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	140	1	2842	3	Y	8					16
							9	9									
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	135	1	2720	3	Y	-0-					16
10	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	131	1	2666	3	Y	1					17
							1	9									
11	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	131	1	2562	3	Y	-0-					17
12	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	140	1	2802	3	Y	-0-	3	1			14
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	DLQ	G-10	2159	-0-	2159	2159	101	1	2058	3	Y	-0-					37
09	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	4139	94	1	1884	3	Y	2					39
							2	9									
10	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	6168	95	1	1934	3	Y	-0-					39
11	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	8089	94	1	1827	3	Y	-0-					39
12	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	10063	94	1	1880	3	Y	-0-	1	1			38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10063					Y	NO RPT					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	212	1	4314	3	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8957	209	1	4221	3	Y	1					71
							1	9									
10	DLQ G-10		4358	-0-	4358	13315	204	1	4154	3	Y	-0-					71
11	DLQ G-10		4246	-0-	4246	17561	206	1	4040	3	Y	-0-					71
12	DLQ G-10		4337	-0-	4337	21898	207	1	4129	3	Y	1	5	1			67
							1	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21898					Y	NO RPT					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	43	1	888	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		614	-0-	614	1545	29	1	583	3	Y	2					64
							2	9									
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1954	20	1	389	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4339	110	1	2275	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10		2117	-0-	2117	6456	100	1	2016	3	Y	1	1	1			64
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6456					Y	NO RPT					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	186	1	3776	3	Y	2					19
							2	9									
09	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7806	181	1	3661	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	11697	181	1	3706	3	Y	4					23
							4	9									
11	DLQ G-10		3844	-0-	3844	15541	187	1	3657	3	Y	-0-					23
12	DLQ G-10		3904	-0-	3904	19445	187	1	3717	3	Y	-0-	4	1			19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19445					Y	NO RPT					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	257	1	5241	3	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		5525	-0-	5525	11023	259	1	5265	3	Y	1					70
							1	9									
10	DLQ G-10		5436	-0-	5436	16459	254	1	5182	3	Y	-0-					70
11	DLQ G-10		5625	-0-	5625	22084	274	1	5350	3	Y	1					71
							1	9									
12	DLQ G-10		5684	-0-	5684	27768	272	1	5412	3	Y	-0-	2	1			69
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27768					Y	NO RPT					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	216	1	4380	3	Y	2					92
							2	9									
09	DLQ G-10		4420	-0-	4420	9018	209	1	4211	3	Y	-0-					92
10	DLQ G-10		4528	-0-	4528	13546	212	1	4316	3	Y	-0-					92
11	DLQ G-10		4346	-0-	4346	17892	212	1	4133	3	Y	1					93
							1	9									
12	DLQ G-10		4487	-0-	4487	22379	214	1	4261	3	Y	11	2	1			102
							12	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22379					Y	NO RPT					102

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	115	1 2 9	2331	3	Y	2					76
09	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4826	112	1	2266	3	Y	-0-					76
10	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7176	110	1	2240	3	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		2373	-0-	2373	9549	116	1 1 9	2256	3	Y	1					77
12	DLQ G-10		2155	-0-	2155	11704	103	1 10 9	2042	3	Y	9	1	1			85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11704					Y	NO RPT					85

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
08	DLQ G-10		4399	-0-	4399	4399	206	1 7 9	4186	3	Y	6	67	1			13
09	DLQ G-10		4512	-0-	4512	8911	213	1	4299	3	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		4560	-0-	4560	13471	213	1 1 9	4346	3	Y	1					14
11	DLQ G-10		4249	-0-	4249	17720	206	1 1 9	4042	3	Y	1					15
12	DLQ G-10		4290	-0-	4290	22010	205	1 2 9	4083	3	Y	2	5	1			12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22010					Y	NO RPT					12

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
08	DLQ G-10		4731	-0-	4731	4731	222	1 1 9	4508	3	Y	1					64
09	DLQ G-10		4679	-0-	4679	9410	219	1	4460	2	Y	-0-					64
10	DLQ G-10		4679	-0-	4679	14089	219	1	4460	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		4515	-0-	4515	18604	220	1 1 9	4294	3	Y	1					65
12	DLQ G-10		4593	-0-	4593	23197	220	1	4373	3	Y	-0-	4	1			61
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23197					Y	NO RPT					61

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	3	Y	-0-					33
09	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	102	1	2058	3	Y	-0-					33
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	3	Y	-0-					33
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	3	Y	-0-					33
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	2148	3	Y	1	1	1			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	191	1	3876	3	Y	-0-					71
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3582	3	Y	1					72
							1	9									
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	193	1	3937	3	Y	-0-					72
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	188	1	3674	3	Y	-0-					72
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	187	1	3744	3	Y	1	2	1			71
							1	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					71

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
08	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	221	1	4490	3	Y	8	102	1			16
							9	9									
09	4800	X	4744	-0-	-56	-0-	224	1	4519	3	Y	1					17
							1	9									
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	226	1	4603	3	Y	1					18
							1	9									
11	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	229	1	4483	3	Y	1					19
							1	9									
12	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	228	1	4550	3	Y	2	5	1			16
							2	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	252	1	5113	3	Y	-0-					46
09	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	243	1	4923	3	Y	1					47
							1	9									
10	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	246	1	5009	3	Y	-0-					47
11	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	242	1	4737	3	Y	1					48
							1	9									
12	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	245	1	4881	3	Y	-0-	2	1			46
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					46

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
08	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	187	1	3825	3	Y	9					60
							10	9									
09	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	199	1	4050	3	Y	9					69
							10	9									
10	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	195	1	3975	3	Y	15					84
							17	9									
11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	193	1	3845	3	Y	12	77	1			19
							13	9									
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	3	Y	8	2	1			25
							9	9									
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	232	1	4724	3	Y	23					45
							25	9									
09	5610	X	4214	-0-	-1396	-0-	199	1	4015	3	Y	-0-					45
10	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	239	1	4883	3	Y	1					46
							1	9									
11	5220	X	5187	-0-	-33	-0-	252	1	4934	3	Y	1					47
							1	9									
12	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	232	1	4618	3	Y	1	6	1			42
							1	9									
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	197	1	4076	3	Y	12					76
							13	9									
09	4530	X	4179	-0-	-351	-0-	194	1	3972	3	Y	12					88
							13	9									
10	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	190	1	3973	3	Y	19					107
							21	9									
11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	188	1	3777	3	Y	15	102	1			20
							17	9									
12	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	200	1	3993	3	Y	12	2	1			30
							13	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	7378	X	7239	-0-	-139	-0-	334	1	6902	3	Y	3					70
							3	9									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	336	1	6875	3	Y	-0-					70
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	331	1	6902	3	Y	4					74
							4	9									
11	7110	X	6379	-0-	-731	-0-	302	1	6076	3	Y	1					75
							1	9									
12	7347	X	6092	-0-	-1255	-0-	288	1	5804	3	Y	-0-	3	1			72
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					72

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
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	169	1	3420	3	Y	17					32
							19	9									
09	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	169	1	3414	3	Y	-0-					32
10	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	170	1	3477	3	Y	-0-					32
11	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	164	1	3213	3	Y	2					34
							2	9									
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	169	1	3366	3	Y	-0-	4	1			30
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	294	1	5961	3	Y	-0-					59
09	6360	X	6141	-0-	-219	-0-	290	1	5850	3	Y	1					60
							1	9									
10	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	294	1	5979	3	Y	-0-					60
11	6360	X	5674	-0-	-686	-0-	275	1	5398	3	Y	1					61
							1	9									
12	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	300	1	5973	3	Y	1	3	1			59
							1	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	164	1	3326	3	Y	-0-					41
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	184	1	3715	3	Y	-0-					41
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	209	1	4255	3	Y	-0-					41
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	215	1	4196	3	Y	1					42
							1	9									
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	220	1	4389	3	Y	1	2	1			41
							1	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3813	X	2389	-0-	-1424	-0-	112	1	2277	3	Y	-0-					22
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	157	1	3176	3	Y	2					24
							2	9									
10	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					24
11	3330	X	1325	-0-	-2005	-0-	62	1	1263	3	Y	-0-					24
*12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	193	1	3857	3	Y	-0-	1	1			23
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	111	1	2267	3	Y	-0-					19
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	3	Y	1					20
							1	9									
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	136	1	2769	3	Y	-0-					20
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	3	Y	-0-					20
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	147	1	2944	3	Y	-0-	1	1			19
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	3110	3	Y	-0-					22
09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	126	1	2559	3	Y	1					23
							1	9									
10	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	110	1	2256	3	Y	1					24
							1	9									
11	3240	X	170	-0-	-3070	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					24
*12	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	137	1	2733	3	Y	-0-	1	1			23
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	165	1	3357	3	Y	-0-					18
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	149	1	3014	3	Y	1					19
							1	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2905	3	Y	1					20
							1	9									
11	3210	X	2517	-0-	-693	-0-	121	1	2396	3	Y	-0-					20
*12	3317	X	2718	-0-	-599	-0-	129	1	2589	3	Y	-0-	1	1			19
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	240	1	4871	3	Y	2					57
							2	9									
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	226	1	4563	3	Y	1					58
							1	9									
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	223	1	4555	3	Y	3					61
							3	9									
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	221	1	4317	3	Y	-0-					61
12	5115	X	4514	-0-	-601	-0-	216	1	4298	3	Y	-0-	2	1			59
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					59

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	206	1	4175	3	Y	-0-					32
09	5310	X	4318	-0-	-992	-0-	203	1	4107	3	Y	7					39
							8	9									
10	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	203	1	4143	3	Y	-0-					39
11	4620	X	4083	-0-	-537	-0-	199	1	3883	3	Y	1					40
							1	9									
12	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	199	1	3966	3	Y	-0-	2	1			38
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	219	1	4444	3	Y	-0-					45
09	5070	X	4366	-0-	-704	-0-	206	1	4160	3	Y	-0-					45
10	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	203	1	4140	2	Y	-0-					45
11	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	209	1	4112	3	Y	-0-					45
12	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	218	1	4405	3	Y	-0-	2	1			43
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	245	1	4994	3	Y	-0-					26
09	6060	X	5458	-0-	-602	-0-	257	1	5200	3	Y	1					27
							1	9									
10	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	246	1	5003	3	Y	-0-					27
11	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	249	1	4866	3	Y	2					29
							2	9									
*12	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	253	1	5045	3	Y	-0-	4	1			25
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	5456	X	4336	-0-	-1120	-0-	203	1	4133	3	Y	-0-					31
09	7290	X	3907	-0-	-3383	-0-	183	1	3723	3	Y	1					32
							1	9									
10	7533	X	4164	-0-	-3369	-0-	194	1	3970	3	Y	-0-					32
11	4410	X	3990	-0-	-420	-0-	195	1	3794	3	Y	1					33
							1	9									
12	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	192	1	3813	3	Y	-0-	4	1			29
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	217	1	4403	3	Y	-0-					25
09	5580	X	4498	-0-	-1082	-0-	212	1	4279	3	Y	6					31
							7	9									
10	5766	X	4367	-0-	-1399	-0-	203	1	4164	3	Y	-0-					31
11	4590	X	4508	-0-	-82	-0-	219	1	4288	3	Y	1					32
							1	9									
12	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	215	1	4291	3	Y	-0-	2	1			30
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	172	1	3480	3	N	-0-					49
09	4020	X	3401	-0-	-619	-0-	160	1	3241	3	N	-0-					49
10	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	146	1	2970	3	N	-0-					49
11	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	142	1	2776	3	N	1					50
							1	9									
12	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	141	1	2812	3	N	-0-	4	1			46
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					46

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
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	332	1	6734	3	Y	1					106
							1	9									
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	318	1	6422	3	Y	2					108
							2	9									
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	323	1	6606	3	Y	10					118
							11	9									
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	342	1	6696	3	Y	3					121
							3	9									
*12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	328	1	6563	3	Y	-0-	8	1			113
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					113

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
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	-0-					35
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	106	1	2141	3	Y	-0-					35
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2275	3	Y	-0-					35
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	108	1	2114	3	Y	-0-					35
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	2166	3	Y	-0-	1	1			34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	9145	X	8501	-0-	-644	-0-	399	1	8102	3	Y	-0-					34
09	10680	X	8392	-0-	-2288	-0-	396	1	7995	3	Y	1					35
							1	9									
10	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	382	1	7800	3	Y	-0-					35
11	8760	X	7867	-0-	-893	-0-	383	1	7482	3	Y	2					37
							2	9									
12	8525	X	7976	-0-	-549	-0-	381	1	7595	3	Y	-0-	9	1			28
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	300	1	6082	3	Y	1					80
							1	9									
09	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	287	1	5802	3	Y	2					82
							2	9									
10	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	306	1	6233	3	Y	8					90
							9	9									
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	300	1	5891	3	Y	1					91
							1	9									
12	6386	X	5980	-0-	-406	-0-	284	1	5695	3	Y	1	6	1			86
							1	9									
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					86

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	382	1	5691	2	N	-0-					162
09	6540	X	5692	-0-	-848	-0-	378	1	5314	2	N	-0-					162
*10	6634	X	5985	-0-	-649	-0-	390	1	5595	2	N	-0-					162
*11	6210	X	5348	-0-	-862	-0-	367	1	4981	2	N	-0-					162
12	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	402	1	5571	2	N	-0-					162
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					162

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

08	13950	X	13003	-0-	-947	-0-	610	1	12387	3	N	5					126
							6	9									
09	13500	X	12500	-0-	-1000	-0-	590	1	11908	3	N	2					128
							2	9									
10	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	607	1	12371	3	N	1					129
							1	9									
11	12900	X	12472	-0-	-428	-0-	607	1	11863	3	N	2					131
							2	9									
12	12989	X	12858	-0-	-131	-0-	615	1	12243	3	N	-0-	6	1			125
01	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					125

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

08	7223	X	7089	-0-	-134	-0-	333	1	6755	3	Y	1					27
							1	9									
09	7710	X	6247	-0-	-1463	-0-	293	1	5954	3	Y	-0-					27
10	7967	X	6602	-0-	-1365	-0-	310	1	6291	3	Y	1					28
							1	9									
11	6870	X	6668	-0-	-202	-0-	324	1	6343	3	Y	1					29
							1	9									
12	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	323	1	6446	3	Y	-0-	7	1			22
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					22

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					123
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					123
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					123
11	5100	X	2981	-0-	-2119	-0-	2981	2			N	-0-					123
12	5270	X	2051	-0-	-3219	-0-	2051	2			N	-0-					123
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	19	22	1			2
							21	9									
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	47	1	1244	2	N	17	14	1			5
							19	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	N	11	12	1			4
							12	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	50	1	1208	2	N	7	6	1			5
							8	9									
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	56	1	1143	2	N	6	8	1			3
							7	9									
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	N	7	2	1			8
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6846	-0-	6846	14876	1726	1	5008	2	N	102	120	1			12
							112	9									
09	T. A.		8033	-0-	8033	22909	1876	1	6039	2	N	107	85	1			34
							118	9									
10	T. A.		7722	-0-	7722	30631	1769	1	5884	2	N	63	73	1			24
							69	9									
11	38680	X	8049	-0-	-30631	-0-	1916	1	6081	2	N	47	36	1			35
							52	9									
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1888	1	6384	2	N	40	51	1			24
							44	9									
01	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	1703	1	5684	2	N	29	15	1			38
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2885	2	102	9	N	93					207
09	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2857	2	83	9	N	75	188	1			94
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2908	2	102	9	N	93	140	1			47
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2703	2	88	9	N	80					127
12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2767	2	120	9	N	109	102	1			134
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2683	2	163	9	N	148	187	1			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	930	1	7417	2	N	249	244	1			73
							274	9									
09	8580	X	8421	-0-	-159	-0-	900	1	7323	2	N	180	186	1			67
							198	9									
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	920	1	7833	2	N	174	107	1			134
							191	9									
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	N	125	187	1			72
							138	9									
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	925	1	8219	2	N	268	180	1			160
							295	9									
01	8959	X	7337	-0-	-1622	-0-	880	1	6262	2	N	177	187	1			150
							195	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	855	1	4713	2	N	180	322	1			41
							198	9									
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	885	1	4482	2	N	302	182	1			161
							332	9									
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	930	1	4604	2	N	205	182	1			184
							226	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	900	1	4245	2	N	301	383	1			102
							331	9									
12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	930	1	4118	2	N	174	149	1			127
							191	9									
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	885	1	4115	2	N	294	382	1			39
							323	9									

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-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

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

08	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	5483	2	501	9	N	455	421	1			158
09	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6052	2	480	9	N	436	369	1			225
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6095	2	474	9	N	431	554	1			102
11	5790	X	5349	-0-	-441	-0-	4962	2	387	9	N	352	220	1			234
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6598	2	517	9	N	470	563	1			141
*01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6651	2	482	9	N	438	388	1			191

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

08	5301	X	3530	-0-	-1771	-0-	3460	2	70	9	N	64					178
09	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	3652	2	150	9	N	136	187	1			127
10	4619	X	3924	-0-	-695	-0-	3762	2	162	9	N	147	188	1			86
11	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	3510	2	141	9	N	128	158	1			56
12	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3452	2	103	9	N	94					150
01	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3524	2	157	9	N	143	67	1			226

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

08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	270	1	3790	2	N	25	197	1			59
							28	9									
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	300	1	3725	2	N	120					179
							132	9									
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	305	1	3759	2	N	322	416	1			85
							354	9									
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	290	1	3550	2	N	137	162	1			60
							151	9									
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	280	1	2955	2	N	73					133
							80	9									
*01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	200	1	3584	2	N	-0-					133

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6595	-0-	-659	-0-	6344	2	251	9	N	228	183	1			115
09	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6101	2	241	9	N	219	190	1			144
10	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	6174	2	231	9	N	210	186	1			168
11	6660	X	6286	-0-	-374	-0-	6049	2	237	9	N	215	263	1			120
12	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6049	2	250	9	N	227	230	1			117
01	6603	X	6201	-0-	-402	-0-	5944	2	257	9	N	234	191	1			160

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
08	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	2463	2	9	9	N	8	118	1			50
09	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2677	2	221	9	N	201	186	1			65
10	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2858	2	8	9	N	7					72
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2703	2	102	9	N	93					165
12	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2425	2	221	9	N	201	281	1			85
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2627	2	112	9	N	102					187

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
08	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	5409	2	178	9	N	162	125	1			103
09	6030	X	5408	-0-	-622	-0-	5232	2	176	9	N	160	183	1			80
10	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5302	2	177	9	N	161	181	1			60
11	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	4679	2	157	9	N	143					203
12	5797	X	4425	-0-	-1372	-0-	4324	2	101	9	N	92	182	1			113
01	5580	X	4616	-0-	-964	-0-	4483	2	133	9	N	121	129	1			105

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
08	5270	X	4480	-0-	-790	-0-	4320	2	160	9	N	145	243	1			62
09	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4148	2	172	9	N	156					218
10	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	4263	2	165	9	N	150	265	1			103
11	4920	X	4175	-0-	-745	-0-	3995	2	180	9	N	164	188	1			79
12	4898	X	3945	-0-	-953	-0-	3773	2	172	9	N	156	191	1			44
01	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	3894	2	193	9	N	175					219

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	787	1	4450	2	N	70					228
							77	9									
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	826	1	3989	2	N	107					335
							118	9									
*10	4929	X	4831	-0-	-98	-0-	849	1	3896	2	N	78					413
							86	9									
*11	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	836	1	3654	2	N	32					445
							35	9									
*12	5456	X	3523	-0-	-1933	-0-	653	1	2846	2	N	22					467
							24	9									
01	5301	X	4398	-0-	-903	-0-	835	1	3499	2	N	58	172	1			353
							64	9									

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

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	41323	53006	-0-	11683	11683	52468	3	538	9	N	489	350	1					675
09	39990	50438	-0-	10448	22131	49871	3	567	9	N	515	699	1					491
10	41323	52376	-0-	11053	33184	51928	3	448	9	N	407	350	1					548
11	95510	51158	-0-	-44352	-0-	50709	3	449	9	N	408	533	1					423
12	49889 R	49889	-0-	-0-	-0-	49347	3	542	9	N	493	544	1		1	8		371
01	53010 #	47575	-0-	-5435	-0-	47102	3	473	9	N	430	353	1					448

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945		90	-0-	-2855	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
10	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850		90	-0-	-2760	-0-	90	1			N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	184	1	856	2	N	7					171
							8	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	186	1	848	2	N	5					176
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	202	1	860	2	N	6					182
							7	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	202	1	867	2	N	39	181	1			40
							43	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	219	1	930	2	N	2					42
							2	9									
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	224	1	925	2	N	-0-					42

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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-

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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	188	1	872	2	N	10	8	1			80
							11	9									
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	190	1	866	2	N	15	9	1			86
							17	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	210	1	892	2	N	12					98
							13	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	205	1	879	2	N	9					107
							10	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	214	1	908	2	N	16	10	1			113
							18	9									
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	214	1	884	2	N	13	10	1			116
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	517	1	2401	2	N	29	24	1			147
							32	9									
09	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	511	1	2327	2	N	28	23	1			152
							31	9									
10	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	474	1	2015	2	N	22					174
							24	9									
11	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	433	1	1856	2	N	17					191
							19	9									
12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	479	1	2028	2	N	26	23	1			194
							29	9									
01	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	489	1	2020	2	N	32	23	1			203
							35	9									

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

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

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
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-

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
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	4	5	1			81
							4	9									
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	89	1	405	2	N	4	5	1			80
							4	9									
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	104	1	441	2	N	3					83
							3	9									
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	102	1	436	2	N	2					85
							2	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	4	5	1			84
							4	9									
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	102	1	422	2	N	2	5	1			81
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

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

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
08	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	395 116	1 9	1833	2	N	105	195	1			65
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	380 17	1 9	1727	2	N	15	17	1			63
10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	416 11	1 9	1767	2	N	10					73
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	412 15	1 9	1767	2	N	14					87
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	438 35	1 9	1855	2	N	32	20	1			99
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	456 29	1 9	1884	2	N	26	20	1			105

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
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-

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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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
08	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	751 86	1 9	3485	2	N	78	34	1			171
09	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	734 127	1 9	3341	2	N	115	212	1			74
10	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	795 35	1 9	3381	2	N	32					106
11	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	771 46	1 9	3304	2	N	42					148
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	812 58	1 9	3438	2	N	53	37	1			164
01	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	790 58	1 9	3265	2	N	53	38	1			179

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS	(I) 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	930	N	908	-0-		-22	-0-	158	1	732	2	N	16	7	1			51
								18	9									
09	930	N	878	-0-		-52	-0-	154	1	699	2	N	23	7	1			67
								25	9									
10	930	N	892	-0-		-38	-0-	165	1	703	2	N	22					89
								24	9									
11	879	N	879	-0-		-0-	-0-	162	1	695	2	N	20					109
								22	9									
12	922	N	922	-0-		-0-	-0-	172	1	728	2	N	20	8	1			121
								22	9									
01	899	N	885	-0-		-14	-0-	169	1	697	2	N	17	8	1			130
								19	9									

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. GAS	(I) 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	961	N	955	-0-		-6	-0-	165	1	764	2	N	24	7	1			145
								26	9									
09	930	N	930	-0-		-0-	-0-	164	1	746	2	N	18	7	1			156
								20	9									
10	930	N	919	-0-		-11	-0-	170	1	724	2	N	23					179
								25	9									
11	930	N	918	-0-		-12	-0-	171	1	733	2	N	13					192
								14	9									
12	981	N	981	-0-		-0-	-0-	178	1	755	2	N	44	190	1			46
								48	9									
01	930	N	929	-0-		-1	-0-	179	1	741	2	N	8	8	1			46
								9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

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. GAS	(I) 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	272	-0-		-7	-0-	48	1	222	2	N	2	2	1			79
								2	9									
09	270	N	250	-0-		-20	-0-	40	1	184	2	N	24	75	1			28
								26	9									
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					28
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					28
12	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

08	620	N	484	-0-	-136	-0-	85	1	396	2	N	3	4	1			30
							3	9									
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	86	1	393	2	N	4	4	1			30
							4	9									
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	87	1	371	2	N	2					32
							2	9									
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	85	1	365	2	N	2					34
							2	9									
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	84	1	354	2	N	3	4	1			33
							3	9									
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	72	1	297	2	N	1	4	1			30
							1	9									

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

08	837	N	750	-0-	-87	-0-	132	1	614	2	N	4	6	1			109
							4	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	129	1	589	2	N	39	114	1			34
							43	9									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	137	1	584	2	N	3					37
							3	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	137	1	588	2	N	3					40
							3	9									
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	142	1	600	2	N	6	7	1			39
							7	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	141	1	584	2	N	3	7	1			35
							3	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	38	1	177	2	N	2	2	1			78
							2	9									
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	38	1	173	2	N	2	2	1			78
							2	9									
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	39	1	166	2	N	1					79
							1	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	148	2	N	1					80
							1	9									
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	32	1	135	2	N	1	2	1			79
							1	9									
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	32	1	132	2	N	1	2	1			78
							1	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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-

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

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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1574	2	N	29	14	1			97
							32	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	312	1	1418	2	N	30	15	1			112
							33	9									
10	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	283	1	1203	2	N	23					135
							25	9									
11	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	323	1	1382	2	N	22					157
							24	9									
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	344	1	1457	2	N	22	15	1			164
							24	9									
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	340	1	1405	2	N	22	16	1			170
							24	9									

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

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-

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

08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	182	1	845	2	N	18	8	1			117
							20	9									
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	178	1	812	2	N	14	8	1			123
							15	9									
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	176	1	749	2	N	21					144
							23	9									
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	132	1	565	2	N	3					147
							3	9									
12	1054	N	570	-0-	-484	-0-	108	1	458	2	N	4	8	1			143
							4	9									
01	961	N	645	-0-	-316	-0-	125	1	517	2	N	3	6	1			140
							3	9									

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

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	477	1	2214	2	N	39	20	1			137
							43	9									
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	442	1	2010	2	N	46	21	1			162
							51	9									
10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	453	1	1926	2	N	35					197
							39	9									
11	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	449	1	1925	2	N	22					219
							24	9									
12	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	399	1	1690	2	N	60	201	1			78
							66	9									
01	2418	N	2092	-0-	-326	-0-	403	1	1666	2	N	21	20	1			79
							23	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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-

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
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	216 58	1 9	1001	2	N	53	187	1			48
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	217 10	1 9	987	2	N	9	10	1			47
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	251 11	1 9	1068	2	N	10					57
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	225 12	1 9	966	2	N	11					68
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	243 22	1 9	1030	2	N	20	11	1			77
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	233 6	1 9	961	2	N	5	11	1			71

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
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-

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
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

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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	319 12	1 9	1479	2	N	11	14	1			58
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	311 14	1 9	1416	2	N	13	14	1			57
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	338 9	1 9	1437	2	N	8					65
11	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	318 8	1 9	1362	2	N	7					72
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	332 13	1 9	1407	2	N	12	16	1			68
01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	333 9	1 9	1378	2	N	8	16	1			60

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	T. A.		1816	-0-	1816	2244	1769	2	47	9	N	43	152	1			55
09	T. A.		1445	-0-	1445	3689	1401	2	44	9	N	40					95
10	T. A.		1416	-0-	1416	5105	1366	2	50	9	N	45					140
11	6296	X	1191	-0-	-5105	-0-	1152	2	39	9	N	35					175
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1215	2	43	9	N	39					214
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1126	2	35	9	N	32					246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		54	-0-	54	280	54	2			N	-0-					44
09	T. A.		134	-0-	134	414	134	2			N	-0-					44
10	T. A.		50	-0-	50	464	50	2			N	-0-					44
11	595	X	131	-0-	-464	-0-	131	2			N	-0-					44
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					44
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		701	-0-	701	1443	701	2			N	-0-					65
09	T. A.		682	-0-	682	2125	682	2			N	-0-					65
10	T. A.		689	-0-	689	2814	689	2			N	-0-					65
11	3466	X	652	-0-	-2814	-0-	652	2			N	-0-					65
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					65
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1033	-0-	1033	2103	1033	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		951	-0-	951	3054	951	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1065	-0-	1065	4119	1010	2	55	9	N	50					50
11	5181	X	1062	-0-	-4119	-0-	1001	2	61	9	N	55					105
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	909	2	35	9	N	32					137
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1075	2	44	9	N	40					177

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1285	1	62	9	N	56	1	8			392
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	1	10	9	N	9					401
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1428	2	6	9	N	5	184	1			222
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	175	1			48
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1485	2	45	9	N	41					89
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1454	2	29	9	N	26					115

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					127
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					127
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					127
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					127
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	376	2	64	9	N	58					185
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					185

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
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3597	2	32	9	Y	29					112
09	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3384	2	8	9	Y	7					119
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3589	2	13	9	Y	12					131
11	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3419	2	46	9	Y	42					173
12	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3482	2	35	9	Y	32	108	1			97
01	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	3517	2	31	9	Y	28					125

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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	14	1			19
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					20
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					27
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	2	7	9	Y	6	23	1			10
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10					20
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	11	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	2	15	9	Y	14					98
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2014	2	4	9	Y	4					102
10	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1991	2	6	9	Y	5					107
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	Y	20					127
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2449	2	21	9	Y	19	79	1			67
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	Y	16					83

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	Y	12					227
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1556	2	3	9	Y	3					230
10	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1564	2	6	9	Y	5					235
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	Y	30	185	1			80
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10					90
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1759	2	32	9	Y	29					119

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

08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	2	4	9	Y	4					85
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	889	2	13	9	Y	12					97
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	913	2	21	9	Y	19					116
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	741	2	3	9	Y	3	55	1			64
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5					69
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	368	2	3	9	Y	3	52	1			20

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

08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	2	39	9	N	35					236
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2471	2	7	9	N	6	177	1			65
10	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	2481	2	19	9	N	17					82
11	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2316	2	9	9	N	8					90
12	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	2286	2	44	9	N	40					130
01	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2209	2	17	9	N	15					145

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

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

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

08	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	26	2	8	9	N	7					97
09	1680	N	30	-0-	-1650	-0-	30	2			N	-0-					97
10	1736	N	16	-0-	-1720	-0-	16	2			N	-0-					97
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

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

08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	20	1			28
09	1170	N	572	-0-	-598	-0-	563	2	9	9	Y	8					36
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	Y	15	20	1			31
11	1380	N	184	-0-	-1196	-0-	177	2	7	9	Y	6	19	1			18
12	589	N	251	-0-	-338	-0-	247	2	4	9	Y	4					22
01	1085	N	269	-0-	-816	-0-	260	2	9	9	Y	8	13	1			17

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					35
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					35
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					35
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					35
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	389	2	112	9	Y	102					137
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					137

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

08	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1508	2	9	9	Y	8					222
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	185	1			57
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8					65
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1415	2	19	9	Y	17					82
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1551	2	22	9	Y	20					102
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1318	2	11	9	Y	10					112

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

08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2781	2	30	9	Y	27	37	1			58
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2821	2	30	9	Y	27					85
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	47	1			74
11	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	2690	2	30	9	Y	27	46	1			55
12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	2751	2	54	9	Y	49					104
01	3038	N	2747	-0-	-291	-0-	2679	2	68	9	Y	62	62	1			104

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

08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2530	2	50	9	N	45					312
09	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	2367	2	24	9	N	22					334
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2763	2	10	9	N	9	179	1			164
11	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2421	2	19	9	N	17					181
12	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2414	2	6	9	N	5					186
01	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	2386	2	20	9	N	18					204

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

08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	Y	73	145	1			85
09	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	976	2	32	9	Y	29					114
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1333	2	52	9	Y	47					161
11	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	1093	2	116	9	Y	105	135	1			131
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71					202
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1426	2	44	9	Y	40	117	1			125

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

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					80
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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

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

08	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					3
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					3
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1026	2	30	9	Y	27					245
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1081	2	40	9	Y	36	178	1			103
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39					142
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	Y	17					159
12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	812	2	28	9	Y	25					184
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8					192

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
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	39	1			53
09	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1729	2	21	9	Y	19	40	1			32
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1621	2	29	9	Y	26					58
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2332	2	48	9	Y	44	42	1			60
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	2	23	9	Y	21	59	1			22
*01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	Y	17					39

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	2084	2	19	9	Y	17	37	1			47
09	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	2026	2	18	9	Y	16					63
10	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2122	2	24	9	Y	22	35	1			50
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2343	2	19	9	Y	17	31	1			36
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30					66
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	39	1			60

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
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2408	2	14	9	Y	13	34	1			41
09	2400	N	1349	-0-	-1051	-0-	1336	2	13	9	Y	12					53
10	2480	N	1787	-0-	-693	-0-	1768	2	19	9	Y	17	29	1			41
11	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1737	2	10	9	Y	9	25	1			25
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	Y	17					42
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	25	1			38

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
08	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3507	2	34	9	Y	31					143
09	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	1633	2	36	9	Y	33	59	1			117
10	3410	X	1388	-0-	-2022	-0-	1354	2	34	9	Y	31					148
11	3420	X	1022	-0-	-2398	-0-	1003	2	19	9	Y	17	103	1			62
12	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	864	2	44	9	Y	40					102
01	3534	X	1782	-0-	-1752	-0-	1737	2	45	9	Y	41	43	1			100

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	2259	2	51	9	N	46					272
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2394	2	35	9	N	32	182	1			122
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2847	2	48	9	N	44					166
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2751	2	67	9	N	61					227
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2868	2	70	9	N	64					291
01	2883	N	2589	-0-	-294	-0-	2569	2	20	9	N	18					309

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
08	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	3006	2	6	9	Y	5					221
09	3180	X	2292	-0-	-888	-0-	2270	2	22	9	Y	20					241
10	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2031	2	26	9	Y	24					265
11	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	2196	2	14	9	Y	13	126	1			152
12	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2804	2	26	9	Y	24					176
01	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2444	2	18	9	Y	16	132	1			60

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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	265	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					4
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					4
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3861	-0-	-1750	-0-	3811	2	50	9	Y	45					155
09	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4755	2	50	9	Y	45	63	1			137
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5219	2	54	9	Y	49					186
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5469	2	44	9	Y	40	130	1			96
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5764	2	81	9	Y	74					170
*01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6172	2	21	9	Y	19	72	1			117

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
08	3627	X	3119	-0-	-508	-0-	170	1	2891	2	Y	53	106	1			39
							58	9									
09	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	188	1	2979	2	Y	38	54	1			23
							42	9									
10	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	156	1	3046	2	Y	38					61
							42	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	49	51	1			59
							54	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	188	1	3592	2	Y	49	55	1			53
							54	9									
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	118	1	3456	2	Y	40					93
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					78
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1365	2	96	9	Y	87	152	1			13
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1329	2	25	9	Y	23					36
11	1500	N	963	-0-	-537	-0-	950	2	13	9	Y	12					48
12	1519	N	782	-0-	-737	-0-	782	2			Y	-0-					48
01	1364	N	372	-0-	-992	-0-	371	2	1	9	Y	1					49

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	116	1	1977	2	Y	51	97	1			37
							56	9									
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	104	1	1651	2	Y	37	52	1			22
							41	9									
10	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	99	1	1945	2	Y	37					59
							41	9									
11	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	103	1	1790	2	Y	27	50	1			36
							30	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	Y	25	33	1			28
							28	9									
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	2	Y	25					53
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1509	2	43	9	Y	39	172	1			115
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1697	2	19	9	Y	17					132
10	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1663	2	63	9	Y	57					189
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1560	2	135	9	Y	123	174	1			138
12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1530	2	64	9	Y	58					196
01	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1450	2	30	9	Y	27					223

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
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7596	2	51	9	Y	46	136	1			186
09	6720	X	6651	-0-	-69	-0-	6581	2	70	9	Y	64	141	1			109
10	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6802	2	74	9	Y	67					176
11	7410	X	5906	-0-	-1504	-0-	5816	2	90	9	Y	82	129	1			129
12	7657	X	6508	-0-	-1149	-0-	6444	2	64	9	Y	58	127	1			60
01	7657	X	6435	-0-	-1222	-0-	6334	2	101	9	Y	92					152

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	1231	2	Y	9	23	1			7
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	902	2	Y	7	10	1			4
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1090	2	Y	7					11
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69 35	1 9	1205	2	Y	32	9	1			34
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77 47	1 9	1470	2	Y	43	32	1			45
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	1558	2	Y	13					58

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

08	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	3331	2	47	9	N	43					151
09	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3548	2	50	9	N	45	62	1			134
10	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3686	2	52	9	N	47					181
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3501	2	43	9	N	39	127	1			93
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3495	2	80	9	N	73					166
01	3751	X	3344	-0-	-407	-0-	3318	2	26	9	N	24	70	1			120

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

08	310	N	274	-0-	-36	-0-	260	2	14	9	N	13					162
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	2	12	9	N	11					173
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	2	29	9	N	26					199
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					207
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					230
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					234

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

08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	Y	27					195
09	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2331	2	29	9	Y	26					221
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2564	2	63	9	Y	57					278
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2727	2	51	9	Y	46	182	1			142
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2624	2	75	9	Y	68					210
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	2539	2	17	9	Y	15					225

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

08	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	6	1			7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	243	2	6	9	Y	5					13
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-	12	1			1
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	181	1	3080	2	Y	63	133	1			46
							69	9									
09	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	190	1	3010	2	Y	45	64	1			27
							50	9									
10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	144	1	2819	2	Y	47					74
							52	9									
11	3390	X	2499	-0-	-891	-0-	133	1	2305	2	Y	55	62	1			67
							61	9									
12	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	113	1	2146	2	Y	57	62	1			62
							63	9									
01	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	73	1	2157	2	Y	64					126
							70	9									

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
08	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2160	2	31	9	Y	28	57	1			76
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1909	2	31	9	Y	28					104
10	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1979	2	43	9	Y	39	58	1			85
11	2130	N	1642	-0-	-488	-0-	1622	2	20	9	Y	18	53	1			50
12	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1393	2	11	9	Y	10					60
01	2015	N	911	-0-	-1104	-0-	886	2	25	9	Y	23	35	1			48

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
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19	42	1			28
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1481	2	28	9	Y	25	37	1			16
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1865	2	35	9	Y	32					48
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	Y	32	41	1			39
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1901	2	39	9	Y	35	45	1			29
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1644	2	31	9	Y	28					57

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
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17300	2	86	9	Y	78	135	1			107
09	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16449	2	100	9	Y	91	138	1			60
10	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16679	2	103	9	Y	94					154
11	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15897	2	105	9	Y	95	133	1			116
*12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16092	2	110	9	Y	100	133	1			83
*01	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16064	2	98	9	Y	89					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					22
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	N	20					42
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					42
*11	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	N	1					43
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	2	21	9	N	19					62
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					65

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					102
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					102
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1948	2	95	9	N	86	165	1			23
*11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1683	2	14	9	N	13					36
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	N	21					57
01	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1522	2	35	9	N	32					89

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
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					56
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					56
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					56
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	81	2	4	9	N	4					87
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					87
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					87
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					88
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					88
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					93

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/15

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1961	3	22	9	N	20					145
09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1883	3	15	9	N	14					159
10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1921	3	9	9	N	8	143	1			24
11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1812	3	15	9	N	14	1	8			37
*12	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1835	3	21	9	N	19					56
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4160	-0-	-25 B	-0-	4157	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	4425	X	4425	-0-	-0- B	-0-	4422	3	3	9	Y	3					6
10	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4563	3	3	9	Y	3					9
11	4529	X	4529	-0-	-0- B	-0-	4522	3	7	9	Y	6					15
*12	4427	X	4427	-0-	-0- B	-0-	4425	3	2	9	Y	2					17
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	3534	X	2931	-0-	-603 B	-0-	2918	3	13	9	Y	12	56	1			14
09	3420	X	2881	-0-	-539 B	-0-	2862	3	19	9	Y	17					31
10	3534	X	2870	-0-	-664 B	-0-	2850	3	20	9	Y	18					49
11	3390	X	2813	-0-	-577 B	-0-	2782	3	31	9	Y	28					77
12	3069	X	2930	-0-	-139 B	-0-	2916	3	14	9	Y	13					90
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					Y	NO RPT					90

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
08	4278	X	4074	-0-	-204 B	-0-	4022	3	52	9	N	47					125
09	4080	X	3767	-0-	-313 B	-0-	3719	3	48	9	N	44					169
10	4216	X	3867	-0-	-349 B	-0-	3823	3	44	9	N	40					209
11	4080	X	3716	-0-	-364 B	-0-	3660	3	56	9	N	51	1	8			259
12	4216	X	3853	-0-	-363 B	-0-	3788	3	65	9	N	59	180	1	1	8	137
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					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
08	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2336	3	17	9	Y	15	60	1			17
09	2250	N	2209	-0-	-41 B	-0-	2186	3	23	9	Y	21					38
10	2325	N	2322	-0-	-3 B	-0-	2298	3	24	9	Y	22					60
11	2250	N	2067	-0-	-183 B	-0-	2030	3	37	9	Y	34					94
12	2294	N	1903	-0-	-391 B	-0-	1885	3	18	9	Y	16					110
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					Y	NO RPT					110

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
08	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	4142	3	17	9	Y	15	52	1			16
09	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	4046	3	21	9	Y	19					35
10	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	4233	3	23	9	Y	21					56
11	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	4163	3	35	9	Y	32					88
*12	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	4223	3	17	9	Y	15					103
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					103

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	1	2	6	9	N	5					33
11	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					40
*01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	5					45
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

08	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1303	2	N	164					211
								180	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1155	2	N	36	200	1			47
								40	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1925	2	N	32					79
								35	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1912	2	N	-0-					79
12	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1931	2	N	19					98
								21	9									
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	B	-0-	2096	1	1986	2	N	8					106
								9	9									

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

08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	13	1	211	2	N	23	25	1			53
								25	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	59	1	709	2	N	23	21	1			55
								25	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	19	1	770	2	N	4					59
								4	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	50	1	781	2	N	-0-					59
12	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	85	1	773	2	N	2					61
								2	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	837	1	794	2	N	-0-					61

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

08	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1202	2	N	21	28	1			33
								23	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	56	1	662	2	N	23	16	1			40
								25	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	22	1	888	2	N	-0-					40
11	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	35	1	563	2	N	-0-					40
12	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1048	2	N	6					46
								7	9									
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	689	1	657	2	N	-0-					46

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	28	1	467	2	N	10	11	1			15
							11	9									
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30	1	363	2	N	11	10	1			16
							12	9									
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	9	1	360	2	N	1					17
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	N	-0-					17
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	38	1	347	2	N	-0-					17
*01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	426	1	405	2	N	-0-					17

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

08	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	270	1	4526	2	N	-0-					99
09	1560	X	1218	-0-	-342 B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					99
10	1612	X	1317	-0-	-295 B	-0-	31	1	1283	2	N	3					102
							3	9									
11	1500	X	1429	-0-	-71 B	-0-	86	1	1343	2	N	-0-					102
12	1612	X	1445	-0-	-167 B	-0-	143	1	1299	2	N	3					105
							3	9									
*01	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	1536	1	1460	2	N	4					10
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

08	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1161	2	N	35	40	1			40
								39	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1045	2	N	36	31	1			45
								40	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1119	2	N	10					55
								11	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					55
12	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	108	1	984	2	N	4					59
								4	9									
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	1097	1	1048	2	N	4					63
								4	9									

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

08	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	37	1	446	2	N	-0-					5
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	1	1	64	2	N	2					7
								2	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	14	1	217	2	N	-0-					7
12	496	N	221	-0-	-275	B	-0-	22	1	199	2	N	-0-					7
*01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	215	1	205	2	N	-0-					7

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

08	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1049	2	N	23	27	1			55
								25	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	58	1	696	2	N	23	19	1			59
								25	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	17	1	687	2	N	5					64
								6	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	53	1	819	2	N	-0-					64
12	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	87	1	797	2	N	12					76
								13	9									
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	861	1	819	2	N	3					79
								3	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	7	1	116	2	N	5	7	1			15
								6	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	7	1	86	2	N	2					17
								2	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	4	1	138	2	N	-0-					17
11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	6	1	98	2	N	-0-					17
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	3					20
01	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	54	1	52	2	N	-0-					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	93	1	1566	2	N	45	55	1			59
							50	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	119	1	1427	2	N	48	38	1			69
							53	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	37	1	1511	2	N	15					84
							17	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	99	1	1543	2	N	-0-					84
12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	165	1	1498	2	N	10					94
							11	9									
*01	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	1596	1	1523	2	N	3					97
							3	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	72	1	1219	2	N	35	40	1			69
							39	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	91	1	1085	2	N	36	31	1			74
							40	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	28	1	1181	2	N	10					84
							11	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					84
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	130	1	1186	2	N	2					86
							2	9									
*01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	1280	1	1219	2	N	-0-					86

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					149
09	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	101	1	1201	2	N	-0-					149
10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	31	1	1288	2	N	10					159
							11	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	83	1	1307	2	N	-0-					159
12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	139	1	1275	2	N	5					164
							6	9									
*01	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	1361	1	1297	2	N	-0-					164

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	83	1	1423	2	N	49	72	1			175
							54	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	120	1	1427	2	N	56	33	1			198
							62	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	39	1	1605	2	N	5					203
							6	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	88	1	1417	2	N	-0-					203
12	1612	N	1385	-0-	-227 B	-0-	135	1	1244	2	N	5					208
							6	9									
*01	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	1429	1	1387	2	N	3					211
							3	9									

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
08	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					97
10	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	24	1	997	2	N	8					105
							9	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	62	1	972	2	N	-0-					105
12	1271	N	1021	-0-	-250 B	-0-	101	1	909	2	N	10					115
							11	9									
*01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	932	1	880	2	N	3					118
							3	9									

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
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	44	49	1			79
							48	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1296	2	N	41	36	1			84
							45	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	28	1	1167	2	N	4					88
							4	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					88
12	1457	N	860	-0-	-597 B	-0-	86	1	774	2	N	-0-					88
*01	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	915	1	869	2	N	1					89
							1	9									

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
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	58	1	971	2	N	26	31	1			94
							29	9									
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	N	27	22	1			99
							30	9									
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	22	1	895	2	N	10					109
							11	9									
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	58	1	888	2	N	-0-					109
12	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	90	1	815	2	N	10					119
							11	9									
01	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	327	1	311	2	N	-0-					119

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	87	1	1446	2	N	44	50	1			40
							48	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	120	1	1439	2	N	42	36	1			46
							46	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	35	1	1429	2	N	18					64
							20	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	92	1	1411	2	N	-0-					64
12	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	145	1	1292	2	N	10					74
							11	9									
*01	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1241	2	N	5					79
							6	9									

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
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	87	1	1448	2	N	38	43	1			89
							42	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	N	39	34	1			94
							43	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	33	1	1365	2	N	20					114
							22	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	89	1	1372	2	N	-0-					114
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	150	1	1347	2	N	7					121
							8	9									
*01	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	1436	1	1358	2	N	3					124
							3	9									

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
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					15
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	908	2	N	-0-					15
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	23	1	931	2	N	8					23
							9	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	60	1	943	2	N	-0-					23
12	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	100	1	916	2	N	2					25
							2	9									
*01	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	899	1	856	2	N	1					26
							1	9									

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
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	18	19	1			58
							20	9									
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	40	1	478	2	N	15	14	1			59
							17	9									
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	14	1	572	2	N	2					61
							2	9									
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	36	1	555	2	N	-0-					61
12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	57	1	512	2	N	2					63
							2	9									
*01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	548	1	520	2	N	1					64
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					10
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	74	1	890	2	N	-0-					10
10	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	23	1	957	2	N	20					30
							22	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	63	1	988	2	N	-0-					30
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	104	1	946	2	N	2					32
							2	9									
*01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	1032	1	986	2	N	-0-					32

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
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					178
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	7	1	283	2	N	-0-					178
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	-0-					178
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	12	1	105	2	N	-0-					178
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					178

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
08	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	31	39	1			60
							34	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	N	33	25	1			68
							36	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	26	1	1101	2	N	5					73
							6	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	72	1	1118	2	N	-0-					73
12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	120	1	1093	2	N	2					75
							2	9									
*01	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	1157	1	1101	2	N	-0-					75

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
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	97	1	1649	2	N	25	38	1			119
							28	9									
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	50	1	600	2	N	22	9	1			132
							24	9									
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	12	1	473	2	N	-0-					132
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	20	1	307	2	N	-0-					132
12	682	N	341	-0-	-341 B	-0-	34	1	307	2	N	-0-					132
*01	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	393	1	376	2	N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	129	-0-	-863 B	-0-	129	3			N	-0-					78
09	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					78
10	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	3			N	-0-					78
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					78
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					78
*01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			N	-0-					128
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					128
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					128
11	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					128
12	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	3			N	-0-					128
01	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	3			N	-0-					128

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1288	-0-	-1192	B	-0-	1277	3	11	9	Y	10					54
09	1620	N	803	-0-	-817	B	-0-	797	3	6	9	Y	5					59
10	1364	N	484	-0-	-880	B	-0-	483	3	1	9	Y	1					60
11	1260	N	183	-0-	-1077	B	-0-	179	3	4	9	Y	4					64
12	837	N	108	-0-	-729	B	-0-	104	3	4	9	Y	4					68
01	496	N	190	-0-	-306	B	-0-	184	3	6	9	Y	5					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	217	3	11	9	Y	10					54
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	312	3	6	9	Y	5					59
10	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	458	3	1	9	Y	1					60
11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	556	3	4	9	Y	4					64
12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	400	3	4	9	Y	4					68
*01	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	672	3	6	9	Y	5					73

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 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
08	1736	N	1594	-0-	-142	B	-0-	1593	3	1	9	Y	1					155
09	1680	N	1485	-0-	-195	B	-0-	1453	3	32	9	Y	29					184
10	1953	N	1739	-0-	-214	B	-0-	1719	3	20	9	Y	18					202
11	1530	N	1448	-0-	-82	B	-0-	1437	3	11	9	Y	10					212
12	1550	N	1447	-0-	-103	B	-0-	1428	3	19	9	Y	17					229
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	7	9	Y	6	109	1			126

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2141	-0-	-246 B	-0-	2139	3	2	9	Y	2					104
09	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2348	3	20	9	Y	18					122
10	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2274	3	13	9	Y	12					134
11	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2614	3	9	9	Y	8					142
12	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2675	3	12	9	Y	11					153
01	2294	N	1973	-0-	-321 B	-0-	1970	3	3	9	Y	3	72	1			84

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	624	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1593	3	12	9	Y	11	6	1			6
10	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1161	3	8	9	Y	7	11	1			2
11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1545	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1289	3	11	9	Y	10	11	1			2
*01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1454	3	14	9	Y	13	12	1			3

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
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	992	3	9	9	Y	8	11	1			2
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	650	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	794	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2139	3	22	9	Y	20	16	1			5
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	707	3	6	9	Y	5	9	1			1
*01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	1993	3	19	9	Y	17	14	1			4

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
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	572	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	560	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	551	3	6	9	Y	5	5	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2703	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2621	3	19	9	Y	17	12	1			9
10	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2832	3	19	9	Y	17	22	1			4
11	2490	N	2446	-0-	-44 B	-0-	2422	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	2573	N	2389	-0-	-184 B	-0-	2368	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	2573	N	2356	-0-	-217 B	-0-	2334	3	22	9	Y	20	20	1			5

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
08	3968	X	2323	-0-	-1645 B	-0-	2304	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2940	X	1849	-0-	-1091 B	-0-	1837	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	2511	X	2098	-0-	-413 B	-0-	2084	3	14	9	Y	13	16	1			3
11	2250	X	1320	-0-	-930 B	-0-	1307	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	2325	X	972	-0-	-1353 B	-0-	963	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	2325	X	1926	-0-	-399 B	-0-	1908	3	18	9	Y	16	14	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3041	3	25	9	Y	23	25	1			5
09	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3244	3	23	9	Y	21	15	1			11
10	3520	X	3520	-0-	-0-	B	-0-	3497	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3918	X	3918	-0-	-0-	B	-0-	3879	3	39	9	Y	35	32	1			8
12	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	4126	3	36	9	Y	33	33	1			8
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	B	-0-	3956	3	37	9	Y	34	33	1			9

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1823	3	15	9	Y	14	11	1			3
*01	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	564	3	6	9	Y	5	7	1			1

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
08	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1575	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	14	9	Y	13	9	1			7
10	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2226	3	22	9	Y	20	19	1			5
12	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2554	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	2356	N	1565	-0-	-791	B	-0-	1551	3	14	9	Y	13	15	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2566	-0-	-317	B	-0-	2545	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2730	X	2400	-0-	-330	B	-0-	2382	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2627	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2647	3	26	9	Y	24	22	1			6
12	2480	N	2412	-0-	-68	B	-0-	2391	3	21	9	Y	19	20	1			5
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2661	3	25	9	Y	23	22	1			6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	225	3	3	9	Y	3	2	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1195	3	8	9	Y	7	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	645	3	6	9	Y	5	4	1			1
*01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	772	3	8	9	Y	7	6	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3773	-0-	-567	B	-0-	3742	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	4200	X	3796	-0-	-404	B	-0-	3768	3	28	9	Y	25	18	1			13
10	4340	X	4168	-0-	-172	B	-0-	4140	3	28	9	Y	25	32	1			6
11	4170	X	3989	-0-	-181	B	-0-	3949	3	40	9	Y	36	33	1			9
12	4134	X	4134	-0-	-0-	B	-0-	4099	3	35	9	Y	32	33	1			8
01	4154	X	2471	-0-	-1683	B	-0-	2448	3	23	9	Y	21	24	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6009	-0-	-253 B	-0-	5959	3	50	9	Y	45	49	1			10
09	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6061	3	43	9	Y	39	28	1			21
10	6014	X	5953	-0-	-61 B	-0-	5913	3	40	9	Y	36	48	1			9
11	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	6016	3	59	9	Y	54	50	1			13
12	6262	X	6097	-0-	-165 B	-0-	6044	3	53	9	Y	48	49	1			12
01	6262	X	5728	-0-	-534 B	-0-	5675	3	53	9	Y	48	48	1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4853	-0-	-138 B	-0-	4814	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4545	-0-	-225 B	-0-	4513	3	32	9	Y	29	22	1			15
10	4929	X	4129	-0-	-800 B	-0-	4103	3	26	9	Y	24	33	1			6
11	4770	X	3894	-0-	-876 B	-0-	3857	3	37	9	Y	34	32	1			8
12	4929	X	4031	-0-	-898 B	-0-	3996	3	35	9	Y	32	32	1			8
01	4867	X	3909	-0-	-958 B	-0-	3873	3	36	9	Y	33	33	1			8

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
08	2387	N	2348	-0-	-39 B	-0-	2328	3	20	9	Y	18	20	1			4
09	2370	N	2279	-0-	-91 B	-0-	2261	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2455	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2347	3	23	9	Y	21	20	1			5
12	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2425	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	2480	N	2449	-0-	-31 B	-0-	2427	3	22	9	Y	20	20	1			5

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
08	3875	X	3648	-0-	-227 B	-0-	3618	3	30	9	Y	27	30	1			6
09	3750	X	3250	-0-	-500 B	-0-	3227	3	23	9	Y	21	16	1			11
10	3782	X	3395	-0-	-387 B	-0-	3372	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3660	X	3122	-0-	-538 B	-0-	3091	3	31	9	Y	28	26	1			7
12	3720	X	3531	-0-	-189 B	-0-	3500	3	31	9	Y	28	28	1			7
01	3658	X	3629	-0-	-29 B	-0-	3596	3	33	9	Y	30	29	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
08	2852	X	2678	-0-	-174 B	-0-	2657	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2855	3	21	9	Y	19	13	1			10
10	2984	X	2984	-0-	-0- B	-0-	2965	3	19	9	Y	17	23	1			4
11	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	2896	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2955	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	2976	X	2842	-0-	-134 B	-0-	2816	3	26	9	Y	24	24	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
08	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1948	3	15	9	Y	14	16	1			3
09	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2330	3	17	9	Y	15	10	1			8
10	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	1810	3	12	9	Y	11	16	1			3
11	1890	N	1524	-0-	-366 B	-0-	1510	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	2263	N	1535	-0-	-728 B	-0-	1522	3	13	9	Y	12	12	1			3
01	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1655	3	17	9	Y	15	14	1			4

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
08	1426	N	909	-0-	-517 B	-0-	902	3	7	9	Y	6	8	1			1
09	1110	N	987	-0-	-123 B	-0-	980	3	7	9	Y	6	4	1			3
10	1333	N	988	-0-	-345 B	-0-	981	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	803	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1094	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	992	N	664	-0-	-328 B	-0-	657	3	7	9	Y	6	7	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6596	3	54	9	Y	49	54	1			11
09	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7031	3	48	9	Y	44	32	1			23
10	7479	X	7479	-0-	-0- B	-0-	7429	3	50	9	Y	45	57	1			11
11	7012	X	7012	-0-	-0- B	-0-	6944	3	68	9	Y	62	58	1			15
12	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6185	3	54	9	Y	49	52	1			12
*01	5709	X	5709	-0-	-0- B	-0-	5656	3	53	9	Y	48	48	1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

08	4929	X	4705	-0-	-224 B	-0-	4666	3	39	9	Y	35	39	1			8
09	4770	X	4529	-0-	-241 B	-0-	4497	3	32	9	Y	29	22	1			15
10	4929	X	4498	-0-	-431 B	-0-	4467	3	31	9	Y	28	36	1			7
11	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4746	3	46	9	Y	42	39	1			10
12	4950	X	4950	-0-	-0- B	-0-	4907	3	43	9	Y	39	40	1			9
01	4712	X	4438	-0-	-274 B	-0-	4395	3	43	9	Y	39	38	1			10

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

08	6727	X	6285	-0-	-442 B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5932	-0-	-578 B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6143	-0-	-553 B	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5596	-0-	-884 B	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5813	-0-	-480 B	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5186	-0-	-1107 B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14787	X	13586	-0-	-1201 B	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
09	14160	X	12596	-0-	-1564 B	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	13060	-0-	-363 B	-0-	13060	3			N	-0-					-0-
11	13140	X	12449	-0-	-691 B	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
12	13578	X	12463	-0-	-1115 B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	11210	-0-	-2368 B	-0-	11210	3			N	-0-					-0-

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

08	12059	X	10411	-0-	-1648 B	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	10413	-0-	-957 B	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	10719	-0-	-782 B	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
11	11130	X	10162	-0-	-968 B	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	9878	-0-	-1251 B	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9750	-0-	-1007 B	-0-	9750	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	15172	X	15172	-0-	-0-	B	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	B	-0-	13147	3			N	-0-					-0-
10	14826	X	14826	-0-	-0-	B	-0-	14826	3			N	-0-					-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	B	-0-	14095	3			N	-0-					-0-
12	14705	X	14705	-0-	-0-	B	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
*01	14296	X	14296	-0-	-0-	B	-0-	14296	3			N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

08	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	35	1	570	2	N	17					130
								60	3	19	9							
09	750	N	710	-0-	-40	B	-0-	46	1	613	2	N	3					133
								48	3	3	9							
10	775	N	654	-0-	-121	B	-0-	38	1	565	2	N	11	122	1			22
								39	3	12	9							
11	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	41	1	633	2	N	8					30
								38	3	9	9							
12	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	48	1	627	2	N	12					42
								54	3	13	9							
*01	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	52	1	608	2	N	15					57
								50	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	3069	X	2850	-0-	-219 B	-0-	253	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
09	3060	X	2403	-0-	-657 B	-0-	213	1	1931	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
10	3162	X	2813	-0-	-349 B	-0-	221	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
11	3060	X	2657	-0-	-403 B	-0-	206	1	2142	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
12	2852	X	2632	-0-	-220 B	-0-	201	1	2127	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
01	2852	X	2550	-0-	-302 B	-0-	198	1	2062	2	Y	-0-					-0-
							290	3									

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
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	40	1	339	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
10	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	62	1	514	2	Y	7	38	1			9
							76	3	8	9							
09	720	N	333	-0-	-387 B	-0-	29	1	258	2	Y	7					16
							38	3	8	9							
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					16
							54	3									
11	630	N	224	-0-	-406 B	-0-	19	1	178	2	Y	-0-	16	1			-0-
							27	3									
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	150	1	1236	2	Y	5	30	1			7
							182	3	6	9							
09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	132	1	1148	2	Y	6					13
							165	3	7	9							
10	1426	N	1329	-0-	-97 B	-0-	112	1	1064	2	Y	5					18
							147	3	6	9							
11	1440	N	1178	-0-	-262 B	-0-	98	1	913	2	Y	25	6	1			37
							139	3	28	9							
12	1488	N	1217	-0-	-271 B	-0-	98	1	949	2	Y	25	33	1			29
							142	3	28	9							
01	1333	N	838	-0-	-495 B	-0-	70	1	654	2	Y	19					48
							93	3	21	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	127	1	1048	2	Y	19	48	1			27
							155	3	21	9							
09	1470	N	1417	-0-	-53 B	-0-	128	1	1110	2	Y	18					45
							159	3	20	9							
10	1550	N	1178	-0-	-372 B	-0-	98	1	929	2	Y	21					66
							128	3	23	9							
11	1320	N	575	-0-	-745 B	-0-	48	1	439	2	Y	20	1	1			85
							66	3	22	9							
12	1457	N	1071	-0-	-386 B	-0-	84	1	810	2	Y	51	75	1			61
							121	3	56	9							
01	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	90	1	847	2	Y	40					101
							121	3	44	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	107	1	964	2	Y	19					153
							136	3	21	9							
09	1140	N	684	-0-	-456 B	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					153
							74	3									
10	1488	N	793	-0-	-695 B	-0-	62	1	634	2	Y	5					158
							91	3	6	9							
11	1200	N	764	-0-	-436 B	-0-	57	1	593	2	Y	25					183
							86	3	28	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1072	2	Y	35					218
							154	3	39	9							
*01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	79	1	836	2	Y	-0-	151	1			67
							119	3									

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
08	1054	N	812	-0-	-242 B	-0-	26	1	669	2	N	5					123
							111	3	6	9							
09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	34	1	878	2	N	7					130
							128	3	8	9							
10	1209	N	830	-0-	-379 B	-0-	27	1	698	2	N	-0-	88	1			42
							105	3									
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	28	1	736	2	N	3					45
							111	3	3	9							
12	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	34	1	893	2	N	7					52
							133	3	8	9							
01	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	27	1	692	2	N	6					58
							100	3	7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	42	1	341	2	Y	25	43	1			35
							50	3	28	9							
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	35	1	307	2	Y	25					60
							45	3	28	9							
10	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	36	1	340	2	Y	27					87
							47	3	30	9							
11	450	N	301	-0-	-149 B	-0-	25	1	239	2	Y	-0-	52	1			35
							37	3									
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	34	1	320	2	Y	13	32	1			16
							47	3	14	9							
*01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	58	1	541	2	Y	10					26
							77	3	11	9							

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

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1395	N	1203	-0-	-192 B	-0-	39	1	969	2	N	4					87
							191	3	4	9							
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	79	1	917	2	N	10					97
							198	3	11	9							
10	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	74	1	838	2	N	1	88	1			10
							181	3	1	9							
11	1170	N	996	-0-	-174 B	-0-	73	1	754	2	N	5					15
							163	3	6	9							
12	1240	N	897	-0-	-343 B	-0-	62	1	685	2	N	2					17
							148	3	2	9							
*01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	46	1	971	2	N	6					23
							209	3	7	9							

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
08	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	59	1	1507	2	N	11					128
							249	3	12	9							
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	57	1	1488	2	N	4					132
							218	3	4	9							
10	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	54	1	1406	2	N	8					140
							212	3	9	9							
11	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	62	1	1607	2	N	8	123	1			25
							242	3	9	9							
12	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	62	1	1595	2	N	12					37
							236	3	13	9							
*01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	62	1	1615	2	N	13					50
							236	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1646	-0-	-28 B	-0-	156	1	1287	2	N	12					107
							190	3	13	9							
09	1680	N	1334	-0-	-346 B	-0-	121	1	1049	2	N	13					120
							150	3	14	9							
10	1612	N	1432	-0-	-180 B	-0-	119	1	1138	2	N	15					135
							158	3	17	9							
11	1590	N	1410	-0-	-180 B	-0-	120	1	1111	2	N	10	109	1			36
							168	3	11	9							
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	120	1	1158	2	N	9					45
							173	3	10	9							
01	1426	N	1352	-0-	-74 B	-0-	114	1	1071	2	N	12					57
							154	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	71	1	1342	2	N	2					70
							221	3	2	9							
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	61	1	1154	2	N	-0-					70
							170	3									
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	94	1	1761	2	N	7					77
							265	3	8	9							
11	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	59	1	1090	2	N	1					78
							164	3	1	9							
12	1426	N	1170	-0-	-256 B	-0-	52	1	970	2	N	4					82
							144	3	4	9							
01	1705	N	1327	-0-	-378 B	-0-	58	1	1105	2	N	3					85
							161	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	23 97	1 3	586	2	N	-0-					24
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	21 80	1 3	549	2	N	-0-					24
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	22 84	1 3	560	2	N	-0-					24
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	21 81	1 3	541	2	N	-0-					24
12	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	22 82	1 3	559	2	N	-0-					24
01	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	20 78	1 3	533	2	N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	230	-0-	-266 B	-0-	9 32	1 3	189	2	N	-0-					62
09	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	17 45	1 3	312	2	N	-0-					62
10	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12 34	1 3	225	2	N	-0-					62
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	12 35	1 3	231	2	N	-0-					62
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	20 54	1 3	364	2	N	-0-					62
*01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	13 38	1 3	260	2	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1930	-0-	-209 B	-0-	183	1	1512	2	N	10					73
							224	3	11	9							
09	2070	N	1870	-0-	-200 B	-0-	170	1	1478	2	N	9					82
							212	3	10	9							
10	1891	N	1838	-0-	-53 B	-0-	154	1	1460	2	N	20	37	1			65
							202	3	22	9							
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	159	1	1468	2	N	20					85
							222	3	22	9							
12	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	182	1	1753	2	N	7					92
							261	3	8	9							
*01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	197	1	1853	2	N	20					112
							266	3	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	297	1	2452	2	N	11					173
							362	3	12	9							
09	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	247	1	2134	2	N	28	171	1			30
							305	3	31	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	193	1	1835	2	N	7					37
							254	3	8	9							
11	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	215	1	1986	2	N	11					48
							300	3	12	9							
12	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	237	1	2288	2	N	27					75
							342	3	30	9							
*01	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	219	1	2067	2	N	12					87
							297	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	205	1	1699	2	N	15					147
							252	3	17	9							
09	1890	N	1641	-0-	-249 B	-0-	148	1	1288	2	N	18					165
							185	3	20	9							
10	2015	N	2010	-0-	-5 B	-0-	170	1	1610	2	N	7	148	1			24
							222	3	8	9							
11	2100	N	2062	-0-	-38 B	-0-	175	1	1625	2	N	14					38
							247	3	15	9							
12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	167	1	1611	2	N	24					62
							241	3	26	9							
*01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	174	1	1634	2	N	15					77
							234	3	17	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	305	1	2525	2	N	13					123
							374	3	14	9							
09	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	293	1	2539	2	N	9					132
							364	3	10	9							
10	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	266	1	2527	2	N	10					142
							350	3	11	9							
11	2910	X	2192	-0-	-718 B	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					142
							264	3									
12	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	309	1	2974	2	N	16					158
							443	3	18	9							
*01	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	307	1	2896	2	N	17					175
							417	3	19	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1526	2	N	12					95
								252	3	13	9							
09	1650	N	1320	-0-	-330	B	-0-	43	1	1112	2	N	3					98
								162	3	3	9							
10	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1427	2	N	12					110
								215	3	13	9							
11	1800	N	1589	-0-	-211	B	-0-	52	1	1334	2	N	3					113
								200	3	3	9							
12	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1353	2	N	10					123
								200	3	11	9							
01	1705	N	1293	-0-	-412	B	-0-	42	1	1083	2	N	9					132
								158	3	10	9							

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
08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	28	1	716	2	N	3					63
								142	3	3	9							
09	1020	N	1018	-0-	-2	B	-0-	68	1	780	2	N	2					65
								168	3	2	9							
10	899	N	546	-0-	-353	B	-0-	37	1	417	2	N	2					67
								90	3	2	9							
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	88	1	907	2	N	1					68
								195	3	1	9							
12	1054	N	709	-0-	-345	B	-0-	50	1	541	2	N	2					70
								116	3	2	9							
*01	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	25	1	519	2	N	2					72
								112	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1668	2	Y	12	12	1			16
								247	3	13	9							
09	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1596	2	Y	10					26
								229	3	11	9							
10	2108	N	1734	-0-	-374	B	-0-	146	1	1384	2	Y	12					38
								191	3	13	9							
11	2040	N	1390	-0-	-650	B	-0-	119	1	1092	2	Y	14	4	1			48
								164	3	15	9							
12	2077	N	1945	-0-	-132	B	-0-	158	1	1528	2	Y	27	43	1			32
								229	3	30	9							
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2253	2	Y	21					53
								323	3	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 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
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1518	2	Y	11	15	1			4
								181	3	12	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1224	2	Y	-0-	4	1			-0-
								154	3									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1362	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
11	1470	N	1333	-0-	-137	B	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
12	1519	N	1346	-0-	-173	B	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
01	1519	N	696	-0-	-823	B	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-
								74	3									

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 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
08	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	1	1	25	2	N	1					33
								4	3	1	9							
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					33
								3	3									
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					33
								3	3									
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					33
								4	3									
12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					33
								4	3									
*01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					33
								6	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					27
								4	3									
09	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
								2	3									
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	3	1	85	2	N	-0-					27
								13	3									
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	2	1	54	2	N	-0-					27
								8	3									
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
								2	3									
01	93	N	40	-0-	-53	B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
								5	3									

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
08	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	22	1	570	2	N	-0-					73
								95	3									
09	810	N	579	-0-	-231	B	-0-	19	1	489	2	N	-0-					73
								71	3									
10	713	N	711	-0-	-2	B	-0-	23	1	596	2	N	2					75
								90	3	2	9							
11	660	N	638	-0-	-22	B	-0-	21	1	537	2	N	-0-	57	1			18
								80	3									
12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	21	1	555	2	N	-0-					18
								82	3									
01	713	N	591	-0-	-122	B	-0-	19	1	499	2	N	-0-					18
								73	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 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
08	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	26	1	658	2	N	2					80
							131	3	2	9							
09	870	N	522	-0-	-348 B	-0-	35	1	399	2	N	3					83
							85	3	3	9							
10	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	66	1	736	2	N	-0-					83
							158	3									
11	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	47	1	487	2	N	-0-					83
							105	3									
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	54	1	582	2	N	2					85
							125	3	2	9							
01	961	N	844	-0-	-117 B	-0-	32	1	668	2	N	-0-					85
							144	3									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			58
09	1020	N	1012	-0-	-8 B	-0-	1009	3	3	9	N	3	3	8			58
10	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					58
11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	3			N	-0-					58
12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1028	3	199	9	N	181	181	1			58
01	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3			N	-0-					58

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					5
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			Y	-0-					5
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			Y	-0-					5
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
*01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	126	2	1	9	Y	1					6

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
08	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					140
09	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			N	-0-					140
10	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2699	2	28	9	N	25					165
11	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2599	2	22	9	N	20					185
12	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6	9	N	5					190
*01	4409	X	4409	-0-	-0- B	-0-	4409	2			N	-0-					190

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					99
09	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			N	-0-					99
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					99
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					99
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					99

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

08	3069	X	2893	-0-	-176	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2794	-0-	-26	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2775	-0-	-77	B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2577	-0-	-213	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2647	-0-	-236	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2632	-0-	-251	B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	20	1	92	2	Y	2					6
							2	9									
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	136	1	665	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	185	1	1033	2	Y	-0-					11
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	208	1	1355	2	Y	-0-					11
12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	248	1	1282	2	Y	37					48
							41	9									
*01	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	219	1	1179	2	Y	100	41	1			107
							110	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 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
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	54	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	52	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	39	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	36	1	209	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	48	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	46	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	54	1	264	2	Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	52	1	249	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	554	-0-	-1120 B	-0-	102	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	277	-0-	-803 B	-0-	60	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	120	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	66	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	50	1	244	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	111	1	533	2	Y	2					5
								2	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	108	1	502	2	Y	22	14	1			13
								24	9									
10	868	N	620	-0-	-248	B	-0-	99	1	521	2	Y	-0-					13
11	630	N	583	-0-	-47	B	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					13
12	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	100	1	529	2	Y	12					25
								13	9									
*01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	97	1	539	2	Y	76	21	1			80
								84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1828	-0-	-125	B	-0-	1773	2	55	9	Y	50	49	1			119
09	1680	N	1587	-0-	-93	B	-0-	1529	2	58	9	Y	53	57	1			115
10	1891	N	1876	-0-	-15	B	-0-	1823	2	53	9	Y	48	113	1			50
11	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1776	2	76	9	Y	69					119
12	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1642	2	11	9	Y	10					129
01	1891	N	1633	-0-	-258	B	-0-	1619	2	14	9	Y	13	65	1			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	12	9	Y	11	7	1			20
09	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	11	9	Y	10	10	1			20
10	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1407	2	10	9	Y	9	20	1			9
11	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	15	9	Y	14					23
12	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	24	9	Y	22					45
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1317	2	36	9	Y	33	33	1			45

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
08	1959	X	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	1311	X	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	1661	X	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1456	X	1456	-0-	-0-	B	-0-	1450	2	6	9	Y	5					5
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	26	9	Y	24	10	1			19

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	143	1	692	2	Y	-0-					2
09	870	N	390	-0-	-480	B	-0-	70	1	320	2	Y	-0-	1	1			1
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	102	1	553	2	Y	-0-					1
11	810	N	710	-0-	-100	B	-0-	95	1	615	2	Y	-0-					1
12	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	82	1	443	2	Y	-0-					1
01	651	N	640	-0-	-11	B	-0-	94	1	546	2	Y	-0-	1	1			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1801	2	94	9	Y	85	132	1			281
09	2220	N	1511	-0-	-709	B	-0-	1430	2	81	9	Y	74	118	1			237
10	2294	N	191	-0-	-2103	B	-0-	182	2	9	9	Y	8	186	1			59
11	1830	N	6	-0-	-1824	B	-0-	6	2			Y	-0-					59
12	1550	N	2	-0-	-1548	B	-0-	2	2			Y	-0-					59
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	1	28	1			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		90	-0-	90 B	90	90	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		233	-0-	233 B	323	223	2	10	9	Y	9					9
01	14B2 EXT		296	-0-	296 B	619	274	2	22	9	Y	20	10	1			19

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

08	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	260	1	1294	2	Y	5					10
							6	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	298	1	1430	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	267	1	1468	2	Y	-0-					11
11	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	233	1	1553	2	Y	-0-					11
12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	244	1	1338	2	Y	1					12
							1	9									
*01	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	219	1	1266	2	Y	12	10	1			14
							13	9									

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

08	1116	X	963	-0-	-153 B	-0-	174	1	789	2	Y	-0-					17
09	960	X	825	-0-	-135 B	-0-	155	1	670	2	Y	-0-	9	1			8
10	992	X	686	-0-	-306 B	-0-	119	1	567	2	Y	-0-					8
11	960	X	845	-0-	-115 B	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					8
12	961	X	672	-0-	-289 B	-0-	111	1	561	2	Y	-0-					8
01	961	X	622	-0-	-339 B	-0-	96	1	526	2	Y	-0-	6	1			2

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

08	775	X	631	-0-	-144 B	-0-	113	1	496	2	Y	20					117
							22	9									
09	810	X	498	-0-	-312 B	-0-	87	1	385	2	Y	24	73	1			68
							26	9									
10	837	X	721	-0-	-116 B	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					68
11	810	X	744	-0-	-66 B	-0-	107	1	637	2	Y	-0-					68
12	713	X	664	-0-	-49 B	-0-	108	1	544	2	Y	11					79
							12	9									
*01	730	X	730	-0-	-0- B	-0-	103	1	503	2	Y	113	68	1			124
							124	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

08	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	102	1	500	2	Y	1					77
							1	9									
09	690	N	538	-0-	-152 B	-0-	92	1	435	2	Y	10	44	1			43
							11	9									
10	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	81	1	436	2	Y	-0-					43
11	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					43
12	558	N	301	-0-	-257 B	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					43
*01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	168	1	971	2	Y	1	33	1			11
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
	YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9	RRCID -> 234269	COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9433 - 9996				
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	1	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			1
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					1
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	901	2	36	9	Y	33					34
*01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1088	2	58	9	Y	53	35	1			52
	TXU TATUM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235945	COMPL. DATE 03/31/2008				TOTAL DEPTH 10593		PERF.10190 - 10432				
08	2511	N	2212	-0-	-299 B	-0-	31	1	2134	2	Y	43	72	1			10
							47	9									
09	2700	N	2034	-0-	-666 B	-0-	33	1	1845	2	Y	142	95	1			57
							156	9									
10	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	34	1	2388	2	Y	147	191	1			13
							162	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	35	1	2170	2	Y	109	91	1			31
							120	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	35	1	2068	2	Y	82	88	1			25
							90	9									
01	2573	N	2195	-0-	-378 B	-0-	35	1	2061	2	Y	90	89	1			26
							99	9									
	BECKVILLE				WELL #: 2	RRCID -> 238292	COMPL. DATE 07/09/2008				TOTAL DEPTH 11780		PERF.10272 - 10515				
08	2108	N	1945	-0-	-163 B	-0-	20	1	1925	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2115	-0-	-45 B	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	17	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	17	1	1997	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1943	-0-	-258 B	-0-	17	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1974	-0-	-103 B	-0-	17	1	1957	2	Y	-0-					-0-
	BROWNING, H.D. GAS UNIT 1				WELL #: 14	RRCID -> 238540	COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9114 - 9976				
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	41	1	192	2	Y	7					8
							8	9									
09	420	N	149	-0-	-271 B	-0-	25	1	98	2	Y	24	16	1			16
							26	9									
10	434	N	186	-0-	-248 B	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					16
11	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					16
12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	68	1	365	2	Y	-0-					16
*01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	Y	-0-	12	1			4
	YOUNG, MINNIE BELL				WELL #: 2	RRCID -> 242859	COMPL. DATE 10/05/2008				TOTAL DEPTH 10592		PERF.10416 - 10192				
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					28
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1052	2	64	9	N	58					86
10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1124	2	15	9	N	14					100
11	1080	N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	2			N	-0-					100
12	1116	N	898	-0-	-218 B	-0-	898	2			N	-0-					100
01	1116	N	805	-0-	-311 B	-0-	804	2	1	9	N	1					101

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	2353	2	26	9	N	24					107
09	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2328	2	1	9	N	1					108
10	2325	X	1990	-0-	-335 B	-0-	1988	2	2	9	N	2					110
11	2310	X	1021	-0-	-1289 B	-0-	1018	2	3	9	N	3					113
12	2418	X	1250	-0-	-1168 B	-0-	1244	2	6	9	N	5					118
01	2418	X	1221	-0-	-1197 B	-0-	1213	2	8	9	N	7					125

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
08	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	3	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	463	-0-	-197 B	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	5	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96 B	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	4	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	5	1	457	2	Y	-0-					-0-

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
08	2480	X	2327	-0-	-153 B	-0-	20	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2304	-0-	-96 B	-0-	11	1	2293	2	Y	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	11	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2192	-0-	-58 B	-0-	13	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2292	-0-	-95 B	-0-	24	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2084	-0-	-396 B	-0-	24	1	2060	2	Y	-0-					-0-

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
08	3441	X	3264	-0-	-177 B	-0-	28	1	3178	2	Y	53	102	1			12
							58	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265 B	-0-	19	1	2925	2	Y	110	78	1			44
							121	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	24	1	3843	2	Y	137	169	1			12
							151	9									
11	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	26	1	4007	2	Y	112	92	1			32
							123	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	26	1	4205	2	Y	85	91	1			26
							94	9									
*01	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	26	1	4032	2	Y	93	92	1			27
							102	9									

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
08	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	12	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1136	-0-	-184 B	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	14	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1133	-0-	-127 B	-0-	13	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	13	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	13	1	1168	2	Y	-0-					-0-

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
08	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-	4903	2	45	9	N	41					91
09	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4820	2	6	9	N	5					96
10	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	4911	2	6	9	N	5					101
11	4800	X	4729	-0-	-71 B	-0-	4690	2	39	9	N	35					136
12	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-	5047	2	37	9	N	34					170
01	4991	X	4391	-0-	-600 B	-0-	4371	2	20	9	N	18					188

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	4402	X	4127	-0-	-275 B	-0-	4098	2	29	9	N	26					158
09	4290	X	3531	-0-	-759 B	-0-	3473	2	58	9	N	53	173	1			38
10	4433	X	4224	-0-	-209 B	-0-	4181	2	43	9	N	39					77
11	4290	X	3750	-0-	-540 B	-0-	3711	2	39	9	N	35					112
12	4402	X	4015	-0-	-387 B	-0-	3937	2	78	9	N	71					183
01	4216	X	3745	-0-	-471 B	-0-	3713	2	32	9	N	29	190	1			22

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
08	32891	X	29296	-0-	-3595 B	-0-	29218	2	78	9	Y	71					84
09	30480	X	25385	-0-	-5095 B	-0-	25307	2	78	9	Y	71					155
10	30597	X	26321	-0-	-4276 B	-0-	26276	2	45	9	Y	41	106	1			90
11	29610	X	25824	-0-	-3786 B	-0-	25755	2	69	9	Y	63	106	1			47
12	30597	X	24982	-0-	-5615 B	-0-	24905	2	77	9	Y	70					117
01	29295	X	23191	-0-	-6104 B	-0-	23118	2	73	9	Y	66	107	1			76

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
08	31744	X	29114	-0-	-2630 B	-0-	29062	2	52	9	Y	47					72
09	30720	X	24662	-0-	-6058 B	-0-	24609	2	53	9	Y	48					120
10	31744	X	28823	-0-	-2921 B	-0-	28792	2	31	9	Y	28	82	1			66
11	29490	X	26972	-0-	-2518 B	-0-	26926	2	46	9	Y	42	75	1			33
12	30473	X	27643	-0-	-2830 B	-0-	27591	2	52	9	Y	47					80
01	29109	X	26141	-0-	-2968 B	-0-	26091	2	50	9	Y	45	73	1			52

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-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
08	3255	X	2967	-0-	-288 B	-0-	6 3	1 9	2958	2	N	3	3	8			-0-
09	3150	X	3028	-0-	-122 B	-0-	6 1	1 9	3021	2	N	1	1	8			-0-
10	3255	X	2848	-0-	-407 B	-0-	6	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2584	-0-	-566 B	-0-	5	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2851	-0-	-342 B	-0-	5 175	1 9	2671	2	N	159	156	1	3	8	-0-
01	3131	X	2694	-0-	-437 B	-0-	5	1	2689	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					64
09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					64
10	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					64
11	210	N	135	-0-	-75	B	-0-	135	2			N	-0-					64
12	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-					64
01	186	N	35	-0-	-151	B	-0-	35	2			N	-0-					64

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.		360	-0-	360	B	911	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
01	T. A.		644	-0-	644	B	1555	644	2			Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		1293	-0-	1293	B	3450	86	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
01	T. A.		945	-0-	945	B	4395	945	2			Y	-0-					-0-

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

08	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	B	1402	93	1	1301	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
12	1402	X	-0-	-0-	-1402	B	-0-					Y	-0-					5
*01	2010	X	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	B	1560	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
12	1560	X	-0-	-0-	-1560	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	1516	-0-	-34	B	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

08	1457	N	1264	-0-	-193	B	-0-	1264	2			N	-0-					247
09	1350	N	1130	-0-	-220	B	-0-	1130	2			N	-0-					247
10	1240	N	1173	-0-	-67	B	-0-	1173	2			N	-0-					247
11	1230	N	1116	-0-	-114	B	-0-	1116	2			N	-0-					247
12	1178	N	1033	-0-	-145	B	-0-	1033	2			N	-0-					247
01	1178	N	978	-0-	-200	B	-0-	978	2			N	-0-					247

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

08	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1985	3	N	8					73
								9	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1822	3	N	7					80
								8	9									
10	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1759	3	N	5					85
								6	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1783	3	N	3					88
								3	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1926	3	N	4					92
								4	9									
01	2015	N	1995	-0-	-20	B	-0-	186	1	1806	3	N	3					95
								3	9									

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	B	1161	35	1	1114	3	Y	11	34	1			16
								12	9									
09	DLQ G-10		990	-0-	990	B	2151	30	1	953	3	Y	6					22
								7	9									
10	DLQ G-10		1078	-0-	1078	B	3229	32	1	1035	3	Y	10					32
								11	9									
11	4391	X	1162	-0-	-3229	B	-0-	35	1	1119	3	Y	7					39
								8	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1129	3	Y	6					45
								7	9									
01	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	32	1	1035	3	Y	5					50
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

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

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
08	DLQ G-10		8	-0-	8	B	8	8	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					1
12	T. A.		7	-0-	7	B	15	7	3			Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	15					Y	-0-					1

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
08	1457	N	1255	-0-	-202	B	-0-	120	1	1131	3	N	4					96
								4	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1257	3	N	7					103
								8	9									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1058	3	N	7	91	1			19
								8	9									
11	1200	N	1011	-0-	-189	B	-0-	92	1	915	3	N	4					23
								4	9									
*12	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	78	1	846	3	N	2					25
								2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		896	-0-	896	B	896	26	1	850	3	Y	18	26	1			-0-
								20	9									
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	B	1953	32	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		979	-0-	979	B	2932	29	1	943	3	Y	6					6
								7	9									
11	4142	X	1210	-0-	-2932	B	-0-	36	1	1168	3	Y	5					11
								6	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1024	3	Y	4					15
								4	9									
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1305	3	Y	6					21
								7	9									

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
08	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1300	3	N	6					16
								7	9									
09	2220	N	1274	-0-	-946	B	-0-	112	1	1150	3	N	11					27
								12	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1371	3	N	11	33	1			5
								12	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1637	3	N	6					11
								7	9									
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1859	3	N	3					14
								3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	123	1	1153	3	N	3					8
							3	9									
09	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	122	1	1257	3	N	8					16
							9	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	164	1	1078	3	N	8	21	1			3
							9	9									
11	1230	N	1067	-0-	-163 B	-0-	96	1	965	3	N	5					8
							6	9									
*12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	75	1	811	3	N	3					11
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1085	N	914	-0-	-171 B	-0-	88	1	824	3	N	2					35
							2	9									
09	1320	N	1011	-0-	-309 B	-0-	90	1	918	3	N	3					38
							3	9									
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	131	1	862	3	N	5					43
							6	9									
11	870	N	703	-0-	-167 B	-0-	63	1	638	3	N	2					45
							2	9									
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	76	1	825	3	N	3					48
							3	9									
01	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	86	1	834	3	N	-0-					48

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
08	DLQ G-10		72	-0-	72 B	72	2	1	69	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		49	-0-	49 B	121	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38 B	159	1	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
11	231	N	72	-0-	-159 B	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	3	Y	1					2
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	203	1 4 9	1910	3	N	4					14
09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	212	1 11 9	2179	3	N	10					24
10	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	266	1 12 9	1752	3	N	11	28	1			7
11	2040	N	1719	-0-	-321 B	-0-	156	1 7 9	1556	3	N	6					13
*12	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	155	1 4 9	1670	3	N	4					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

08	DLQ G-10		798	-0-	798 B	798	24	1 8 9	766	3	Y	7	22	1			26
09	DLQ G-10		810	-0-	810 B	1608	24	1 4 9	782	3	Y	4					30
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013 B	2621	30	1 8 9	975	3	Y	7					37
11	3875	X	1254	-0-	-2621 B	-0-	37	1 7 9	1210	3	Y	6					43
12	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	67	1 6 9	2170	3	Y	5					48
*01	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	48	1 7 9	1566	3	Y	6					54

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

08	DLQ G-10		1500	-0-	1500 B	1500	45	1 13 9	1442	3	Y	12	35	1			23
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364 B	2864	41	1 8 9	1315	3	Y	7					30
10	DLQ G-10		1356	-0-	1356 B	4220	40	1 14 9	1302	3	Y	13					43
11	5434	X	1214	-0-	-4220 B	-0-	36	1 10 9	1168	3	Y	9					52
12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	35	1 7 9	1140	3	Y	6					58
01	1054	N	868	-0-	-186 B	-0-	26	1 7 9	835	3	Y	6					64

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

08	DLQ G-10		1035	-0-	1035 B	1035	31	1 9 9	995	3	Y	8	23	1			4
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016 B	2051	30	1 4 9	982	3	Y	4					8
10	DLQ G-10		1008	-0-	1008 B	3059	30	1 10 9	968	3	Y	9					17
11	3875	X	816	-0-	-3059 B	-0-	24	1 7 9	785	3	Y	6					23
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	20	1 6 9	631	3	Y	5					28
01	713	N	627	-0-	-86 B	-0-	19	1 4 9	604	3	Y	4					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	316	-0-	-149 B	-0-	314	2	2	9	N	2	11	1			161
09	450	N	256	-0-	-194 B	-0-	252	2	4	9	N	4					165
10	465	N	254	-0-	-211 B	-0-	252	2	2	9	N	2					167
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	290	2	1	9	N	1					168
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	256	2	3	9	N	3					171
*01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	465	2	4	9	N	4					175

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
08	1054	N	736	-0-	-318 B	-0-	732	2	4	9	N	4	26	1			112
09	1020	N	596	-0-	-424 B	-0-	588	2	8	9	N	7					119
10	1054	N	594	-0-	-460 B	-0-	588	2	6	9	N	5					124
11	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	675	2	4	9	N	4					128
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	597	2	6	9	N	5					133
*01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1084	2	8	9	N	7					140

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	168	1	693	2	Y	-0-					60
09	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					60
10	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					60
11	840	N	589	-0-	-251 B	-0-	58	1	531	2	Y	-0-					60
12	744	N	187	-0-	-557 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60
01	651	N	187	-0-	-464 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60

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
08	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	161	1	660	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	669	-0-	-471 B	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	733	-0-	-445 B	-0-	65	1	668	2	N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119 B	-0-	65	1	596	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-

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
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	9	1	52	2	N	-0-					10
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	32	1	216	2	N	-0-					10
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	216	1	57	2	N	-0-					10
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	216	1	62	2	N	-0-					10
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	216	1	494	2	N	-0-					10
*01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	216	1	494	2	N	-0-					10

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	18	1	27	2	Y	-0-					25
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	31	1	35	2	Y	-0-					25
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	26	1	36	2	Y	-0-					25
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	26	1	45	2	Y	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-					25
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	205	1	845	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	76	1	783	2	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	76	1	700	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	77	1	711	2	N	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	77	1	711	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

08	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	459	1	840	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	1147	N	831	-0-	-316	B	-0-	72	1	759	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	821	-0-	-289	B	-0-	72	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	712	-0-	-125	B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	DLQ G-10		1316	-0-	1316	B	1316	465	1	851	2	Y	-0-			-0-
09	2794	N	1478	-0-	-1316	B	-0-	702	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	B	-0-	702	1	788	2	Y	-0-			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	702	1	778	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1464	-0-	-24	B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-			-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

08	1054	N	633	-0-	-421	B	-0-	259	1	374	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	747	-0-	-153	B	-0-	202	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	481	-0-	-542	B	-0-	147	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	147	1	419	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	380	-0-	-395	B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	380	-0-	-116	B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	37	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
*01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	86	1	356	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	33	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	31	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	31	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

08	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	83	1	513	2	Y	-0-			90
09	480	N	249	-0-	-231 B	-0-	249	2			Y	-0-			90
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-			90
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			Y	-0-			90
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			Y	-0-			90
01	620	N	320	-0-	-300 B	-0-	320	2			Y	-0-			90

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

08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	83	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	34	1	334	2	Y	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	33	1	344	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	340	-0-	-80 B	-0-	33	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-			-0-

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

08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	469	1	858	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	703	-0-	-587 B	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
10	1395	N	797	-0-	-598 B	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
11	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
12	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
*01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	620	N	52	-0-	-568 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	310	N	52	-0-	-258 B	-0-	52	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
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L 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
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	29	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	111	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	261	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	48	2	Y	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	48	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
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
08	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	340	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	342	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	424	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	425	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	826	-0-	-166 B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			10
*01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	326	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	141	1	379	2	Y	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	195	1	443	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	195	1	555	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-			-0-

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
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-

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
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			50
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			50
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			50
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			50
12	806	N	470	-0-	-336 B	-0-	470	2			N	-0-			50
01	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	2			N	-0-			50

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0- B	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	86	-0-	-286 B	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
10	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	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
08	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	581	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	234	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	940	-0-	-590 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1027	-0-	-771 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1116	-0-	-504 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

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
08	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	92	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182 B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92 B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

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
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	340	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	569	-0-	-571 B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	600	-0-	-330 B	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2915	-0-	-960 B	-0-	570	1	2345	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2280	-0-	-900 B	-0-	209	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2353	-0-	-871 B	-0-	208	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2124	-0-	-996 B	-0-	208	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1209	-0-	-2015 B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1209	-0-	-1705 B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	86	-0-	-1464 B	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	317	-0-	-1183 B	-0-	149	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	168	-0-	-1382 B	-0-	71	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	191	-0-	-1309 B	-0-	70	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	128	-0-	-1050 B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	128	-0-	-213 B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1583	-0-	-680 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1064	-0-	-672 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					1
09	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					1
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1868	-0-	-23 B	-0-	125	1	1743	2	N	-0-					11
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					11
10	1984	N	1808	-0-	-176 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-					11
11	1800	N	1768	-0-	-32 B	-0-	121	1	1647	2	N	-0-					11
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	125	1	1695	2	N	-0-					11
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1282	-0-	-113 B	-0-	85	1	1194	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1290	N	1252	-0-	-38 B	-0-	91	1	1160	2	Y	1					3
							1	9									
10	1395	N	1287	-0-	-108 B	-0-	92	1	1192	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1230	N	1223	-0-	-7 B	-0-	84	1	1135	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	84	1	1140	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					Y	NO RPT					3

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		65	-0-	65 B	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	65					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	278					Y	-0-					-0-
09	278	X	-0-	-0-	-278 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1114	-0-	1114 B	1492	74	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		961	-0-	961 B	2453	70	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		996	-0-	996 B	3449	71	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	4433	X	984	-0-	-3449 B	-0-	67	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	990	-0-	-126 B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		136	-0-	136 B	136	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		150	-0-	150 B	286	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	286					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	918	-0-	-74 B	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	64	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	64	1	829	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	900	N	852	-0-	-48 B	-0-	58	1	790	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	73	1	989	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					3

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					12
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12
10	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	59	1	763	2	Y	-0-					12
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					12
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					12
01	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2521	-0-	2521 B	4798	168	1	2353	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2521	-0-	2521 B	7319	183	1	2338	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2611	-0-	2611 B	9930	186	1	2425	2	Y	-0-					-0-
11	12155	X	2225	-0-	-9930 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2124	-0-	-480 B	-0-	146	1	1978	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55	1	772	2	Y	2	43	1			1
							2	9									
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	45	1	575	2	Y	-0-					1
10	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	39	1	506	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	44	1	597	2	Y	16	9	1			9
							18	9									
12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	54	1	728	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1678	-0-	-244 B	-0-	112	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1601	-0-	-289 B	-0-	116	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1643	-0-	-217 B	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	158	1	2145	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1591	-0-	-52 B	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	671	-0-	-104 B	-0-	45	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88 B	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	41	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		10	-0-	10 B	15	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1 B	16	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		129	-0-	129 B	145	9	1	118	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	147	X	2	-0-	-145 B	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	82	1	1109	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					6

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1988	-0-	1988 B	4280	133	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	4280					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2533	-0-	2533 B	6813	180	1	2341	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
11	8373	X	1560	-0-	-6813 B	-0-	106	1	1437	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
12	2294	X	1407	-0-	-887 B	-0-	96	1	1299	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8142	X	8142	-0-	-0- B	-0-	543	1	7593	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	7158	X	7158	-0-	-0- B	-0-	518	1	6638	2	Y	2					5
							2	9									
10	6820	X	6150	-0-	-670 B	-0-	439	1	5704	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	8057	X	8057	-0-	-0- B	-0-	552	1	7497	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	8871	X	8871	-0-	-0- B	-0-	609	1	8255	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1127	-0-	1127 B	1127	142	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		166	-0-	166 B	1293	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		66	-0-	66 B	1359	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1359					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		410	-0-	410 B	410	52	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	410					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7 B	417	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	417					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	558	N	277	-0-	-281	B	-0-	258	1	19	9	Y	17	14	1			11
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					11
10	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	3	1	36	2	Y	3	13	1			1
								3	9									
11	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1786	-0-	1786	B	1786	123	1	1663	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1786					Y	NO RPT					-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
08	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	299	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	B	-0-	243	1	3115	2	Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3270	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3459	-0-	-75	B	-0-	238	1	3221	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					3
09	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	2			Y	-0-					3
10	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120	B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					3
12	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					3
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					Y	NO RPT					3

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1480	-0-	1480 B	1480	183	1	1297	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1480					Y	-0-					-0-
10	T. A.		696	-0-	696 B	2176	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	2792	X	616	-0-	-2176 B	-0-	81	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	719	-0-	-769 B	-0-	91	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-					31
09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	17					48
							19	9									
10	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	125	1	1621	2	Y	-0-					48
11	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	120	1	1634	2	Y	-0-					48
12	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	112	1	1523	2	Y	-0-					48
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2242	-0-	-52 B	-0-	602	1	1640	2	N	-0-					17
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	650	1	1684	2	N	-0-					17
10	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	673	1	1572	2	N	-0-					17
11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	510	1	1671	2	N	-0-					17
12	2418	N	2401	-0-	-17 B	-0-	446	1	1955	2	N	-0-					17
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1679	-0-	1679 B	3476	1679	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3476					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3476					Y	-0-					-0-
11	3476	X	-0-	-0-	-3476 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		572	-0-	572 B	1320	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		520	-0-	520 B	1840	38	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		609	-0-	609 B	2449	43	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	3084	X	635	-0-	-2449 B	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	474	-0-	-270 B	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 9	42	2	Y	1					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2192	-0-	2192 B	2192	235	1	1957	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2156	-0-	2156 B	4348	232 8	1 9	1916	2	Y	7	9	1			2
10	6641	X	2293	-0-	-4348 B	-0-	251	1	2042	2	Y	-0-					2
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	250	1	1967	2	Y	-0-					2
12	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	255	1	1961	2	Y	-0-					2
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					Y	NO RPT					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	737	-0-	-193 B	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					18
09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	53 19	1 9	683	2	Y	17					35
10	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					35
11	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					35
12	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	45	1	610	2	Y	-0-					35
01	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 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
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	124 2	1 9	882	2	Y	2	2	1			1
09	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	312 1	1 9	2005	2	Y	1					2
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	201 3	1 9	1391	2	Y	3	4	1			1
11	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	152 3	1 9	1006	2	Y	3	2	1			2
12	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	206 1	1 9	1421	2	Y	1	2	1			1
01	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					1

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

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
08	T. A.		460	-0-	460 B	947	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		468	-0-	468 B	1415	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		470	-0-	470 B	1885	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	2336	X	451	-0-	-1885 B	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		4341	-0-	4341 B	4341	539	1	3802	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1186	-0-	1186 B	5527	223	1	963	2	Y	-0-					1
12	T. A.		5389	-0-	5389 B	10916	538	1	4851	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	10916					Y	NO RPT					-0-

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
08	496	N	309	-0-	-187 B	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	300	-0-	-180 B	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	X	1666	-0-	-0- B	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-					49
09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	262	1	3360	2	Y	28					77
							31	9									
10	1397	X	1397	-0-	-0- B	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					77
11	1200	N	480	-0-	-720 B	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					77
12	1240	X	948	-0-	-292 B	-0-	65	1	883	2	Y	-0-					77
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					77

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
08	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					14
09	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-					14
10	1519	N	1395	-0-	-124 B	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					14
11	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	96	1	1314	2	Y	-0-					14
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1386	2	Y	13					27
							14	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	53	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4123	X	3932	-0-	-191	B	-0-	422	1	3510	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3923	-0-	-67	B	-0-	421	1	3484	2	Y	16	19	1			5
								18	9									
10	4123	X	4077	-0-	-46	B	-0-	446	1	3631	2	Y	-0-					5
11	3967	X	3967	-0-	-0-	B	-0-	447	1	3520	2	Y	-0-					5
12	4061	X	4042	-0-	-19	B	-0-	466	1	3576	2	Y	-0-					5
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	B	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					2
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					2
10	341	N	185	-0-	-156	B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					2
11	330	N	217	-0-	-113	B	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					2
12	341	N	164	-0-	-177	B	-0-	11	1	151	2	Y	2					4
								2	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	2832	X	2832	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2578	2	Y	58					80
								64	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2693	2	Y	-0-					80
10	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2790	2	Y	-0-					80
11	2907	X	2907	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2708	2	Y	-0-					80
12	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2648	2	Y	12					92
								13	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					Y	NO RPT					92

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
08	4619	X	4248	-0-	-371	B	-0-	284	1	3964	2	Y	-0-					38
09	4470	X	4049	-0-	-421	B	-0-	293	1	3756	2	Y	-0-					38
10	4495	X	4329	-0-	-166	B	-0-	307	1	3998	2	Y	22					60
								24	9									
11	4350	X	4200	-0-	-150	B	-0-	287	1	3894	2	Y	17					77
								19	9									
12	4495	X	3906	-0-	-589	B	-0-	268	1	3638	2	Y	-0-	72	1			5
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	B	-0-					Y	NO RPT					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	2046	N	1855	-0-	-191	B	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1870	2	Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1580	-0-	-497	B	-0-	109	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	B	1852	123	1	1722	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
09	DLQ G-10		1759	-0-	1759	B	3611	127	1	1630	2	Y	2					6
								2	9									
10	5455	X	1844	-0-	-3611	B	-0-	131	1	1705	2	Y	7	11	1			2
								8	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1521	2	Y	9	6	1			5
								10	9									
12	1829	N	1646	-0-	-183	B	-0-	113	1	1526	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					Y	NO RPT					5

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

08	2728	N	2318	-0-	-410	B	-0-	155	1	2160	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
09	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2724	2	Y	1					3
								1	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3122	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
11	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3060	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3058	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					Y	NO RPT					3

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

08	14B2	EXT	206	-0-	206	B	700	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	700	X	-0-	-0-	-700	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	B	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3317	X	3317	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3078	2	Y	17	20	1			11
								19	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3050	2	Y	7					18
								8	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109	B	-0-	225	1	2930	2	Y	20	31	1			7
								22	9									
11	3180	X	3022	-0-	-158	B	-0-	206	1	2792	2	Y	22	16	1			13
								24	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3400	2	Y	18	16	1			15
								20	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	B	-0-					Y	NO RPT					15

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

08	3937	X	3288	-0-	-649	B	-0-	226	1	3062	2	Y	-0-					30
09	3810	X	3050	-0-	-760	B	-0-	213	1	2837	2	Y	-0-					30
10	3348	X	3287	-0-	-61	B	-0-	233	1	3054	2	Y	-0-					30
11	3232	X	3232	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3011	2	Y	-0-					30
12	3286	X	3275	-0-	-11	B	-0-	227	1	3019	2	Y	26					56
								29	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	B	-0-					Y	NO RPT					56

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

08	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	B	1873	125	1	1744	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	B	3198	96	1	1228	2	Y	1					4
								1	9									
10	4950	X	1752	-0-	-3198	B	-0-	125	1	1621	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1289	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1512	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2666	X	1972	-0-	-694	B	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					47
09	2580	X	1248	-0-	-1332	B	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					47
10	2666	X	1296	-0-	-1370	B	-0-	91	1	1177	2	Y	25					72
								28	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2183	2	Y	17					89
								19	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2051	2	Y	-0-	84	1			5
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2221	-0-	-1282	B	-0-	318	1	1831	2	Y	65					72
								72	9									
09	3390	X	1852	-0-	-1538	B	-0-	288	1	1564	2	Y	-0-					72
10	3981	X	3981	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3439	2	Y	-0-					72
11	2160	X	1764	-0-	-396	B	-0-	231	1	1455	2	Y	71					143
								78	9									
12	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	368	1	2156	2	Y	20					163
								22	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					Y	NO RPT					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1669	-0-	1669	B	2945	1669	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		978	-0-	978	B	3923	978	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1864	-0-	1864	B	5787	1864	2			Y	-0-					-0-
11	7693	X	1906	-0-	-5787	B	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1235	-0-	-439	B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3702	-0-	-235	B	-0-	397	1	3305	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3466	-0-	-344	B	-0-	374	1	3092	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3576	-0-	-361	B	-0-	392	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3498	-0-	-282	B	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3687	-0-	-2	B	-0-	425	1	3262	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	788	-0-	-80	B	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	194	-0-	-646	B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	1214	X	1214	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	351	-0-	-399	B	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3596	X	3407	-0-	-189 B	-0-	227	1	3173	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	3480	X	2919	-0-	-561 B	-0-	211	1	2706	2	Y	2					6
							2	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	278	1	3615	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
11	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	270	1	3669	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
12	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	257	1	3481	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	T. A.		999	-0-	999 B	2046	999	2			Y	-0-					27
09	T. A.		972	-0-	972 B	3018	972	2			Y	-0-					27
10	T. A.		948	-0-	948 B	3966	948	2			Y	-0-					27
11	T. A.		867	-0-	867 B	4833	867	2			Y	-0-					27
12	5768	X	935	-0-	-4833 B	-0-	935	2			Y	-0-					27
01	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	588	1	3380	2	Y	-0-					18
09	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	588	1	3196	2	Y	-0-					18
10	3782	X	3670	-0-	-112 B	-0-	500	1	3170	2	Y	-0-					18
11	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	524	1	3304	2	Y	-0-					18
12	3782	X	3730	-0-	-52 B	-0-	543	1	3180	2	Y	6					24
							7	9									
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	3503	X	3293	-0-	-210 B	-0-	218	1	3051	2	Y	22	26	1			14
							24	9									
09	3390	X	3265	-0-	-125 B	-0-	236	1	3019	2	Y	9					23
							10	9									
10	3503	X	3306	-0-	-197 B	-0-	234	1	3043	2	Y	26	40	1			9
							29	9									
11	3360	X	3128	-0-	-232 B	-0-	212	1	2884	2	Y	29	21	1			17
							32	9									
12	3472	X	2928	-0-	-544 B	-0-	199	1	2703	2	Y	24	21	1			20
							26	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	83	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	67	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		6103	-0-	6103 B	6999	408	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4569	-0-	4569 B	11568	331	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2647	-0-	2647 B	14215	189	1	2458	2	Y	-0-					-0-
11	16111	X	1896	-0-	-14215 B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	1679	-0-	-4428 B	-0-	115	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		434	-0-	434 B	1779	54	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		866	-0-	866 B	2645	117	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1326	-0-	1326 B	3971	167	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	4874	X	903	-0-	-3971 B	-0-	119	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	939	-0-	-394 B	-0-	119	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3069	N	2799	-0-	-270 B	-0-	300	1	2499	2	Y	-0-					4
09	2760	N	2668	-0-	-92 B	-0-	288	1	2380	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	311	1	2532	2	Y	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	315	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	320	1	2455	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4092	X	3711	-0-	-381 B	-0-	248	1	3463	2	Y	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	294	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	293	1	3816	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3762	-0-	-198 B	-0-	258	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3491	-0-	-601 B	-0-	240	1	3251	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5549	X	5018	-0-	-531	B	-0-	538	1	4480	2	Y	-0-					8
09	5370	X	5097	-0-	-273	B	-0-	548	1	4531	2	Y	16	19	1			5
								18	9									
10	5549	X	4947	-0-	-602	B	-0-	542	1	4405	2	Y	-0-					5
11	5370	X	4139	-0-	-1231	B	-0-	466	1	3673	2	Y	-0-					5
12	5270	X	3787	-0-	-1483	B	-0-	436	1	3351	2	Y	-0-					5
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	B	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	7080	X	7080	-0-	-0-	B	-0-	7080	2			Y	-0-					58
09	6000	X	5855	-0-	-145	B	-0-	5855	2			Y	-0-					58
10	6200	X	5851	-0-	-349	B	-0-	5816	2	35	9	Y	32					90
11	7108	X	7108	-0-	-0-	B	-0-	7108	2			Y	-0-					90
12	6200	X	5688	-0-	-512	B	-0-	5677	2	11	9	Y	10					100
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	B	-0-					Y	NO RPT					100

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
08	2115	X	2115	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1402	-0-	-548	B	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1492	-0-	-523	B	-0-	106	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1771	-0-	-179	B	-0-	121	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1780	-0-	-235	B	-0-	124	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1438	2	Y	-0-					14
09	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-					14
10	1581	N	1291	-0-	-290	B	-0-	91	1	1200	2	Y	-0-					14
11	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					14
12	1612	N	1603	-0-	-9	B	-0-	111	1	1479	2	Y	12					26
								13	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		1792	-0-	1792	B	1792	219	1	1544	2	Y	26					33
								29	9									
11	T. A.		183	-0-	183	B	1975	31	1	135	2	Y	15					48
								17	9									
12	T. A.		71	-0-	71	B	2046	7	1	60	2	Y	4	52	1			-0-
								4	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	2046					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3006	X	3006	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2684	2	Y	-0-					3
09	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	304	1	2514	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2098	2	Y	-0-					2
11	2640	N	2136	-0-	-504	B	-0-	241	1	1895	2	Y	-0-					2
12	2728	N	2260	-0-	-468	B	-0-	260	1	2000	2	Y	-0-					2
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	B	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	666	1	3919	2	Y	4	34	1			10
								4	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	B	-0-	643	1	3652	2	Y	18					28
								20	9									
10	4309	X	4084	-0-	-225	B	-0-	655	1	3417	2	Y	11	36	1			3
								12	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	B	-0-	692	1	3519	2	Y	-0-					3
12	4309	X	4184	-0-	-125	B	-0-	682	1	3483	2	Y	17					20
								19	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	B	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1702	2	Y	8	9	1			5
								9	9									
09	1650	N	1533	-0-	-117	B	-0-	111	1	1419	2	Y	3					8
								3	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1665	2	Y	8	13	1			3
								9	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1640	2	Y	10	7	1			6
								11	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1666	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3921	X	3921	-0-	-0-	B	-0-	581	1	3340	2	Y	-0-					18
09	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	569	1	3094	2	Y	-0-					18
10	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	491	1	3113	2	Y	-0-					18
11	3792	X	3792	-0-	-0-	B	-0-	519	1	3273	2	Y	-0-					18
12	3596	X	3359	-0-	-237	B	-0-	489	1	2863	2	Y	6					24
								7	9									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	X	511	-0-	-140	B	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	1928	X	1928	-0-	-0-	B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	B	-0-	149	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616 B	2616	387	1	2229	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2495	-0-	2495 B	5111	388	1	2107	2	Y	-0-					18
10	7444	X	2333	-0-	-5111 B	-0-	318	1	2015	2	Y	-0-					18
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	348	1	2198	2	Y	-0-					18
12	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	384	1	2252	2	Y	6					24
							7	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		81	-0-	81 B	81	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		85	-0-	85 B	166	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2 B	168	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	168					Y	NO RPT					-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
08	2759	N	2710	-0-	-49 B	-0-	401	1	2309	2	Y	-0-					9
09	2580	N	2456	-0-	-124 B	-0-	382	1	2074	2	Y	-0-					9
10	2697	N	2478	-0-	-219 B	-0-	338	1	2140	2	Y	-0-					9
11	2610	N	2360	-0-	-250 B	-0-	323	1	2037	2	Y	-0-					9
12	2542	N	2181	-0-	-361 B	-0-	318	1	1860	2	Y	3					12
							3	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2236	-0-	-213 B	-0-	2236	2			N	-0-					12
09	2250	N	2057	-0-	-193 B	-0-	2057	2			N	-0-					12
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					12
11	2160	N	1626	-0-	-534 B	-0-	1626	2			N	-0-					12
12	2139	N	1971	-0-	-168 B	-0-	1971	2			N	-0-					12
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					12

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		19	-0-	19 B	19	19	2			Y	-0-					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	19					Y	NO RPT					2

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
08	3075	N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			Y	-0-					15
09	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			Y	-0-					15
10	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	3176	2	34	9	Y	31					46
11	2730	N	2700	-0-	-30 B	-0-	2700	2			Y	-0-					46
12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3012	2	13	9	Y	12					58
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					Y	NO RPT					58

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	183					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	183					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	19	-0-	19	B	202	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	202					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	202					Y	-0-					-0-
01	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	202					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	116	-0-	-411	B	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					5
09	510	X	-0-	-0-	-510	B	-0-					Y	-0-					5
10	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					5
11	1543	X	1543	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1182	2	Y	-0-					5
12	4078	X	4078	-0-	-0-	B	-0-	745	1	3261	2	Y	65					70
								72	9									
01	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					70

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	481	1	2826	2	Y	14	145	1			40
								15	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	457	1	2598	2	Y	72					112
								79	9									
10	2759	X	2755	-0-	-4	B	-0-	436	1	2274	2	Y	41	141	1			12
								45	9									
11	2670	X	2150	-0-	-520	B	-0-	353	1	1797	2	Y	-0-					12
12	2759	X	2735	-0-	-24	B	-0-	435	1	2222	2	Y	71					83
								78	9									
01	2759	X NO RPT	-0-	-0-	-2759	B	-0-					Y	NO RPT					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	542	1	4510	2	Y	-0-					42
09	4850	X	4850	-0-	-0-	B	-0-	514	1	4253	2	Y	75	93	1			24
								83	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	512	1	4161	2	Y	-0-					24
11	4978	X	4978	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4417	2	Y	-0-					24
12	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	566	1	4351	2	Y	-0-					24
01	4278	X NO RPT	-0-	-0-	-4278	B	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		1476	-0-	1476	B	1476	180	1	1272	2	Y	22					26
								24	9									
11	T. A.		4359	-0-	4359	B	5835	812	1	3501	2	Y	42					68
								46	9									
12	T. A.		4193	-0-	4193	B	10028	412	1	3717	2	Y	58	120	1			6
								64	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	10028					Y	NO RPT					6

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
08	16709	X	16152	-0-	-557	B	-0-	1078	1	15059	2	Y	14	17	1			9
								15	9									
09	16170	X	15699	-0-	-471	B	-0-	1137	1	14556	2	Y	5					14
								6	9									
10	16709	X	14729	-0-	-1980	B	-0-	1051	1	13671	2	Y	6	18	1			2
								7	9									
11	16170	X	15523	-0-	-647	B	-0-	1064	1	14450	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
12	16709	X	15534	-0-	-1175	B	-0-	1067	1	14460	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	B	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	5084	X	5073	-0-	-11	B	-0-	625	1	4438	2	Y	9	11	1			6
								10	9									
09	4920	X	4452	-0-	-468	B	-0-	600	1	3849	2	Y	3					9
								3	9									
10	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-	669	1	4639	2	Y	11	16	1			4
								12	9									
11	4920	X	4857	-0-	-63	B	-0-	637	1	4207	2	Y	12	9	1			7
								13	9									
12	5084	X	3681	-0-	-1403	B	-0-	464	1	3206	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	B	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	9672	X	9587	-0-	-85 B	-0-	640	1	8944	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	9360	X	8244	-0-	-1116 B	-0-	597	1	7646	2	Y	1					3
							1	9									
10	9672	X	8686	-0-	-986 B	-0-	620	1	8063	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	9360	X	8880	-0-	-480 B	-0-	609	1	8267	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	9672	X	8715	-0-	-957 B	-0-	599	1	8112	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579 B	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	18042	X	16621	-0-	-1421 B	-0-	2022	1	14364	2	N	214	245	1			138
							235	9									
09	17460	X	15924	-0-	-1536 B	-0-	2136	1	13705	2	N	75					213
							83	9									
10	17670	X	16357	-0-	-1313 B	-0-	2028	1	14067	2	N	238	372	1			79
							262	9									
11	17100	X	15972	-0-	-1128 B	-0-	2061	1	13610	2	N	274	194	1			159
							301	9									
12	17670	X	15756	-0-	-1914 B	-0-	1962	1	13552	2	N	220	193	1			186
							242	9									
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616 B	-0-					N	NO RPT					186

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
08	7977	X	7977	-0-	-0- B	-0-	528	1	7382	2	Y	61	64	1			39
							67	9									
09	7680	X	7313	-0-	-367 B	-0-	528	1	6764	2	Y	19					58
							21	9									
10	8165	X	8165	-0-	-0- B	-0-	578	1	7512	2	Y	68	103	1			23
							75	9									
11	7680	X	7277	-0-	-403 B	-0-	494	1	6711	2	Y	65	50	1			38
							72	9									
12	7936	X	6957	-0-	-979 B	-0-	474	1	6424	2	Y	54	46	1			46
							59	9									
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936 B	-0-					Y	NO RPT					46

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	50	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	73	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	64	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	68	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	193	-0-	-148 B	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1410	N	1249	-0-	-161 B	-0-	1249	2			N	-0-					92
10	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	1193	2	136	9	N	124	185	1			31
11	1410	N	1103	-0-	-307 B	-0-	1103	2			N	-0-					31
12	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	1139	2			N	-0-					31
01	1333	N	1044	-0-	-289 B	-0-	1044	2			N	-0-					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

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

08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			Y	-0-					89
09	2250	N	2161	-0-	-89 B	-0-	2161	2			Y	-0-					89
10	2418	N	2217	-0-	-201 B	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			89
11	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			Y	-0-					89
12	2232	N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2			Y	-0-					89
01	2232	N	1867	-0-	-365 B	-0-	1867	2			Y	-0-					89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

08	24800	X	23785	-0-	-1015 B	-0-	3851	1	19758	2	N	160	184	1					55
							176	9											
09	24000	X	23025	-0-	-975 B	-0-	3699	1	19283	2	N	39							94
							43	9											
10	24366	X	23553	-0-	-813 B	-0-	3850	1	19479	2	N	204	182	1					116
							224	9											
11	23580	X	21906	-0-	-1674 B	-0-	3527	1	18339	2	N	36							152
							40	9											
12	24025	X	21774	-0-	-2251 B	-0-	3412	1	18230	2	N	120	180	1					92
							132	9											
01	23808	X	20624	-0-	-3184 B	-0-	3170	1	17307	2	N	134	181	1					45
							147	9											

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					74
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					74
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					74
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					74
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					74
*01	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

08	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	680	2	8	9	Y	7	28	1			5
09	840	N	669	-0-	-171	B	-0-	659	2	10	9	Y	9					14
10	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	700	2	15	9	Y	14					28
11	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	926	2	7	9	Y	6	25	1			9
12	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	528	2	3	9	Y	3					12
*01	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	656	2	26	9	Y	24	23	1			13

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

08	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	774	2	9	9	Y	8	15	1			5
09	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	716	2	11	9	Y	10					15
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	12					27
11	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	999	2	8	9	Y	7	24	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6	20	1			3

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

08	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	11	9	Y	10	20	1			7
09	1740	N	614	-0-	-1126	B	-0-	601	2	13	9	Y	12					19
10	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	18	9	Y	16					35
11	1110	N	1008	-0-	-102	B	-0-	999	2	9	9	Y	8	31	1			12
12	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	994	2	6	9	Y	5					17
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1312	2	19	9	Y	17	25	1			9

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

08	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1524	2	17	9	Y	15	28	1			10
09	1530	N	608	-0-	-922	B	-0-	601	2	7	9	Y	6					16
10	1519	N	1510	-0-	-9	B	-0-	1503	2	7	9	Y	6					22
11	1500	N	942	-0-	-558	B	-0-	934	2	8	9	Y	7	20	1			9
12	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	8	9	Y	7					16
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1375	2	17	9	Y	15	23	1			8

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

08	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	10	9	Y	9	26	1			6
09	1860	N	614	-0-	-1246	B	-0-	601	2	13	9	Y	12					18
10	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1607	2	12	9	Y	11					29
11	1380	N	1006	-0-	-374	B	-0-	999	2	7	9	Y	6	26	1			9
12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1055	2	6	9	Y	5					14
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	23	9	Y	21	24	1			11

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

08	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	469	2	7	9	Y	6	2	1			4
09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	515	2	7	9	Y	6					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					14
11	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	805	2	8	9	Y	7	13	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5	16	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	938	2	11	9	Y	10	31	1			7
09	930	N	609	-0-	-321 B	-0-	601	2	8	9	Y	7					14
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1296	2	12	9	Y	11					25
11	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	870	2	4	9	Y	4	22	1			7
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	243	2	4	9	Y	4					11
*01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1187	2	19	9	Y	17	19	1			9

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					93
09	1500	N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270	2			N	-0-					93
10	1860	N	1048	-0-	-812 B	-0-	1048	2			N	-0-					93
11	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					93
12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					93
*01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					93

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2688	2	21	9	Y	19	39	1			50
12	4526	X	4501	-0-	-25 B	-0-	4471	2	30	9	Y	27	32	1			45
01	4309	X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	64	1			32

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

08	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3330	2	87	9	Y	79	90	1			40
09	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	2			Y	-0-					40
10	3658	X	3319	-0-	-339 B	-0-	3208	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	3628	2	85	9	Y	77	86	1			48
12	3658	X	3484	-0-	-174 B	-0-	3383	2	101	9	Y	92	85	1			55
01	3410	X	1652	-0-	-1758 B	-0-	1652	2			Y	-0-					55

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

08	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1146	2	19	9	Y	17	18	1			11
09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1579	2	14	9	Y	13	9	1			15
10	1271	N	1054	-0-	-217 B	-0-	1048	2	6	9	Y	5					20
11	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2688	2	26	9	Y	24	11	1			33
12	1643	N	1472	-0-	-171 B	-0-	1459	2	13	9	Y	12	21	1			24
*01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1216	2	15	9	Y	14	29	1			9

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					97
09	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	2			N	-0-					97
10	1829	N	1654	-0-	-175 B	-0-	1654	2			N	-0-					97
11	1620	N	1284	-0-	-336 B	-0-	1284	2			N	-0-					97
12	1767	N	1080	-0-	-687 B	-0-	1080	2			N	-0-					97
*01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					97

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

08	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4238	2	85	9	Y	77	82	1			50
09	4380	X	3995	-0-	-385 B	-0-	3955	2	40	9	Y	36	39	1			47
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	2852	-0-	-1528 B	-0-	2828	2	24	9	Y	22	39	1			53
12	4526	X	4273	-0-	-253 B	-0-	4236	2	37	9	Y	34	34	1			53
01	4309	X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	72	1			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			45
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			46
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					66
11	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2921	2	21	9	Y	19	37	1			48
12	2480	X	2289	-0-	-191 B	-0-	2235	2	54	9	Y	49	31	1			66
01	2387	X	2245	-0-	-142 B	-0-	2179	2	66	9	Y	60	88	1			38

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
08	2635	X	2635	-0-	-0- B	-0-	2612	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	2438	2	14	9	Y	13	11	1			16
10	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	2428	2	7	9	Y	6					22
11	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	2804	2	24	9	Y	22	12	1			32
12	2759	X	2462	-0-	-297 B	-0-	2447	2	15	9	Y	14	20	1			26
01	2635	X	2215	-0-	-420 B	-0-	2179	2	36	9	Y	33	39	1			20

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
08	2258	X	2258	-0-	-0- B	-0-	2172	2	86	9	Y	78	89	1			40
09	3390	X	2138	-0-	-1252 B	-0-	2138	2			Y	-0-					40
10	3503	X	2437	-0-	-1066 B	-0-	2326	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3390	X	1838	-0-	-1552 B	-0-	1753	2	85	9	Y	77	86	1			48
12	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2861	2	101	9	Y	92	85	1			55
*01	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			Y	-0-					55

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
08	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	2306	2	76	9	Y	69	71	1			69
09	2610	X	2266	-0-	-344 B	-0-	2226	2	40	9	Y	36	35	1			70
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					90
11	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2781	2	23	9	Y	21	37	1			74
12	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	2471	2	26	9	Y	24	32	1			66
*01	2387	X	2037	-0-	-350 B	-0-	1984	2	53	9	Y	48	60	1			54

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
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					92
09	2040	N	1487	-0-	-553 B	-0-	1487	2			N	-0-					92
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					92
11	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					92
12	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1621	2	187	9	N	170	180	1			82
*01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					82

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	50839	X	50839	-0-	-0- B	-0-	49878	2	961	9	N	874	538	1	42	8	294
10	185194	X	165558	-0-	-19636 B	-0-	162703	2	2855	9	N	2595	2712	1			177
11	179220	X	149453	-0-	-29767 B	-0-	147417	2	2036	9	N	1851	1851	1			177
12	185194	X	135749	-0-	-49445 B	-0-	133908	2	1841	9	N	1674	1644	1			207
01	185194	X	NO RPT	-0-	-185194 B	-0-					N	NO RPT					207

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1736	N	1604	-0-	-132	B	-0-	219	1 2 9	1383	3	N	2	2	8			33
09	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	239	1 1 9	1478	3	N	1	1	8			33
10	1612	N	1586	-0-	-26	B	-0-	231	1 1 9	1354	3	N	1	1	8			33
11	1560	N	1335	-0-	-225	B	-0-	223	1 1 9	1111	3	N	1	1	8			33
12	1767	N	1467	-0-	-300	B	-0-	236	1 2 9	1229	3	N	2	2	8			33
01	1581	N	1502	-0-	-79	B	-0-	245	1	1257	3	N	-0-					33

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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
08	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	512	1 8 9	2008	3	N	7					85
09	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	499	1 12 9	1859	3	N	11	1	8			95
10	3431	X	3431	-0-	-0-	B	-0-	467	1	2964	3	N	-0-	70	1			25
11	2040	N	1965	-0-	-75	B	-0-	421	1 6 9	1538	3	N	5					30
12	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	531	1 7 9	1810	3	N	6	1	8			35
01	2108	X	2078	-0-	-30	B	-0-	502	1 11 9	1565	3	N	10					45

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

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
08	4340	X	3319	-0-	-1021	B	-0-	672	1 12 9	2635	3	Y	11	4	8			38
09	4200	X	3007	-0-	-1193	B	-0-	636	1 4 9	2367	3	Y	4	2	8			40
10	4682	X	4682	-0-	-0-	B	-0-	636	1 12 9	4034	3	Y	11	4	8			47
11	3720	X	2960	-0-	-760	B	-0-	634	1 12 9	2314	3	Y	11	6	8			52
12	3751	X	3162	-0-	-589	B	-0-	713	1 17 9	2432	3	Y	15	48	1	3	8	16
01	4650	X	3226	-0-	-1424	B	-0-	771	1 50 9	2405	3	Y	45	35	1	1	8	25

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	70	1 21 9	1547	2	N	19					61
09	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	66	1 24 9	1511	2	N	22	1	8			82
10	1612	N	1156	-0-	-456	B	-0-	49	1 12 9	1095	2	N	11	1	8			92
11	1560	N	565	-0-	-995	B	-0-	24	1 4 9	537	2	N	4					96
12	1612	N	803	-0-	-809	B	-0-	35	1	768	2	N	-0-	79	1			17
01	1147	N	580	-0-	-567	B	-0-	26	1 6 9	548	2	N	5					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

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	1333	N	1127	-0-		-206	B	-0-	59	1	1054	3	N	13	13	1			-0-
									14	9									
09	1050	N	861	-0-		-189	B	-0-	55	1	786	3	N	18	18	1			-0-
									20	9									
10	1054	N	1005	-0-		-49	B	-0-	58	1	935	3	N	11	11	1			-0-
									12	9									
11	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1056	3	N	13	13	1			-0-
									14	9									
12	1260	N	1260	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1147	3	N	30	30	1			-0-
									33	9									
*01	1503	N	1503	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1390	3	N	15	15	1			-0-
									17	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

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	3180	X	3180	-0-		-0-	B	-0-	644	1	2524	3	Y	11					37
									12	9									
09	3105	X	3105	-0-		-0-	B	-0-	656	1	2443	3	Y	5					42
									6	9									
10	4814	X	4814	-0-		-0-	B	-0-	655	1	4152	3	Y	6					48
									7	9									
11	3195	X	3195	-0-		-0-	B	-0-	685	1	2500	3	Y	9					57
									10	9									
12	3283	X	3283	-0-		-0-	B	-0-	742	1	2530	3	Y	10	50	1			17
									11	9									
01	3162	X	3061	-0-		-101	B	-0-	733	1	2285	3	Y	39	33	1			23
									43	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

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	3287	X	3287	-0-		-0-	B	-0-	665	1	2609	3	N	12	3	8			94
									13	9									
09	3240	X	3240	-0-		-0-	B	-0-	681	1	2536	3	N	21	3	8			112
									23	9									
10	5126	X	5126	-0-		-0-	B	-0-	697	1	4419	3	N	9	92	1	4	8	25
									10	9									
11	3256	X	3256	-0-		-0-	B	-0-	697	1	2544	3	N	14	6	8			33
									15	9									
12	3338	X	3338	-0-		-0-	B	-0-	753	1	2568	3	N	15	3	8			45
									17	9									
*01	3268	X	3268	-0-		-0-	B	-0-	791	1	2466	3	N	10					55
									11	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

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	2999	N	2999	-0-		-0-	B	-0-	608	1	2383	3	N	7	4	8			65
									8	9									
09	2782	N	2782	-0-		-0-	B	-0-	587	1	2186	3	N	8	1	8			72
									9	9									
10	4631	X	4631	-0-		-0-	B	-0-	629	1	3990	3	N	11	3	8			80
									12	9									
11	2979	N	2979	-0-		-0-	B	-0-	638	1	2329	3	N	11	61	1	7	8	23
									12	9									
12	2908	N	2908	-0-		-0-	B	-0-	656	1	2238	3	N	13	3	8			33
									14	9									
*01	2338	X	2338	-0-		-0-	B	-0-	566	1	1766	3	N	5					38
									6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1957	-0-	-213 B	-0-	396	1	1554	3	N	6					48
							7	9									
09	2100	N	1986	-0-	-114 B	-0-	420	1	1566	3	N	-0-					48
10	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	456	1	2891	3	N	8	1	8			55
							9	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	435	1	1587	3	N	6	1	8			60
							7	9									
12	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	454	1	1547	3	N	11	1	8			70
							12	9									
01	2387	X	1856	-0-	-531 B	-0-	446	1	1391	3	N	17					87
							19	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		30				N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		30				N	-0-					5
10	30	X	-0-	-0-	-30 B		-0-				N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	301	1	1183	3	N	17	1	8			68
							19	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29 B	-0-	290	1	1080	3	N	10					78
							11	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	254	1	1610	3	N	2	51	1	1	8	28
							2	9									
11	1440	N	1281	-0-	-159 B	-0-	273	1	995	3	N	12	3	8			37
							13	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	339	1	1157	3	N	21	1	8			57
							23	9									
01	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	400	1	1247	3	N	21					78
							23	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	55	1	346	3	N	16	1	8			97
							18	9									
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	45	1	277	3	N	3	80	1			20
							3	9									
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	52	1	304	3	N	3					23
							3	9									
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	47	1	235	3	N	17					40
							19	9									
12	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	45	1	234	3	N	12					52
							13	9									
*01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	76	1	389	3	N	10					62
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	330	1	2085	3	N	3	3	8			35
							3	9									
09	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	331	1	2042	3	N	1	1	8			35
							1	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	330	1	1932	3	N	3	3	8			35
							3	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	351	1	1748	3	N	5	5	8			35
							6	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	361	1	1881	3	N	2	2	8			35
							2	9									
*01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	369	1	1896	3	N	-0-					35

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

08	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	634	1	2484	3	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	620	1	2311	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	600	1	3804	3	N	4	4	8			25
							4	9									
11	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	589	1	2152	3	N	4	4	8			25
							4	9									
12	2325	X	570	-0-	-1755 B	-0-	129	1	441	3	N	-0-					25
01	2325	X	183	-0-	-2142 B	-0-	44	1	139	3	N	-0-					25

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

08	1736	N	1379	-0-	-357 B	-0-	44	1	1333	2	N	2	2	8			50
							2	9									
09	1800	N	1431	-0-	-369 B	-0-	46	1	1384	2	N	1	1	8			50
							1	9									
10	1891	N	1484	-0-	-407 B	-0-	47	1	1435	2	N	2	2	8			50
							2	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	46	1	1399	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	48	1	1441	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	1488	N	1013	-0-	-475 B	-0-	32	1	981	2	N	-0-					50

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
08	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	132	1	3467	2	Y	-0-					34
09	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	122	1	3265	2	Y	36	36	1			34
							40	9									
10	3534	X	3434	-0-	-100 B	-0-	122	1	3312	2	Y	-0-					34
11	3420	X	3379	-0-	-41 B	-0-	120	1	3241	2	Y	16	40	1			10
							18	9									
12	3534	X	3476	-0-	-58 B	-0-	123	1	3332	2	Y	19					29
							21	9									
01	3534	X	2879	-0-	-655 B	-0-	99	1	2780	2	Y	-0-					29

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
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	248	-0-	-112 B	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	722	2	Y	4					4
							4	9									
*01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					4

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
08	1178	N	636	-0-	-542 B	-0-	13	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	411	-0-	-579 B	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	539	-0-	-267 B	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136 B	-0-	11	1	483	2	Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	10	1	434	2	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	285	-0-	-707 B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1223	2	8	9	Y	7					7
*01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	1			7

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	2774	2	11	9	N	10					125
09	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2696	2	17	9	N	15					140
10	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2602	2	13	9	N	12					152
11	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3079	2	14	9	N	13					165
*12	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3088	2	22	9	N	20					185
*01	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	1736	2	6	9	N	5					190

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4494	X	4494	-0-	-0-	B	-0-	4461	2	33	9	N	30					45
09	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-	3652	2	36	9	N	33					78
10	3915	X	3915	-0-	-0-	B	-0-	3887	2	28	9	N	25					103
11	3638	X	3638	-0-	-0-	B	-0-	3605	2	33	9	N	30					133
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	B	-0-	3545	2	35	9	N	32					165
*01	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	3677	2	35	9	N	32	182	1			15

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	36183	X	36183	-0-	-0- B	-0-	36030	2	153	9	N	139	179	1			177
09	34402	X	34402	-0-	-0- B	-0-	34257	2	145	9	N	132	180	1			129
10	34942	X	34942	-0-	-0- B	-0-	34790	2	152	9	N	138	178	1			89
11	35010	X	33348	-0-	-1662 B	-0-	33195	2	153	9	N	139					228
12	36177	X	33284	-0-	-2893 B	-0-	33113	2	171	9	N	155	181	1			202
01	36177	X	32999	-0-	-3178 B	-0-	32816	2	183	9	N	166	182	1			186

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
08	54436	X	44928	-0-	-9508 B	-0-	44531	2	397	9	N	361	351	1			102
09	52140	X	42759	-0-	-9381 B	-0-	42377	2	382	9	N	347	363	1			86
10	52731	X	43195	-0-	-9536 B	-0-	42813	2	382	9	N	347	374	1			59
11	49650	X	41079	-0-	-8571 B	-0-	40677	2	402	9	N	365	348	1			76
12	51305	X	41420	-0-	-9885 B	-0-	41004	2	416	9	N	378	372	1			82
01	44919	X	41028	-0-	-3891 B	-0-	40581	2	447	9	N	406	363	1			125

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 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
08	48484	X	47347	-0-	-1137 B	-0-	46783	2	564	9	Y	513	486	1			79
09	43436	X	43436	-0-	-0- B	-0-	42927	2	509	9	Y	463	437	1			105
10	48484	X	42334	-0-	-6150 B	-0-	41763	2	571	9	Y	519	528	1			96
11	46920	X	39620	-0-	-7300 B	-0-	39037	2	583	9	Y	530	494	1			132
*12	48484	X	30710	-0-	-17774 B	-0-	30093	2	617	9	Y	561	534	1			159
01	47337	X	30642	-0-	-16695 B	-0-	30244	2	398	9	Y	362	445	1			76

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
08	35802	X	35802	-0-	-0- B	-0-	35465	2	337	9	Y	306	288	1			47
09	35491	X	35491	-0-	-0- B	-0-	35162	2	329	9	Y	299	279	1			67
10	36472	X	36472	-0-	-0- B	-0-	36083	2	389	9	Y	354	299	1			122
11	33175	X	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2			Y	-0-	122	1			-0-
*12	34949	X	34949	-0-	-0- B	-0-	34696	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
*01	33758	X	33758	-0-	-0- B	-0-	33212	2	546	9	Y	496	496	1			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 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
08	111119	X	111119	-0-	-0- B	-0-	110732	2	387	9	Y	352	334	1			54
09	99067	X	99067	-0-	-0- B	-0-	98727	2	340	9	Y	309	294	1			69
10	98911	X	98911	-0-	-0- B	-0-	98519	2	392	9	Y	356	339	1			86
11	95388	X	95388	-0-	-0- B	-0-	94175	2	1213	9	Y	1103	914	1			275
*12	88397	X	88397	-0-	-0- B	-0-	87746	2	651	9	Y	592	812	1			55
01	85684	X	82597	-0-	-3087 B	-0-	81515	2	1082	9	Y	984	1039	1			-0-

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
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	61	1	1319	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	74	1	1609	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	103	1	2249	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	89	1	1930	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	76	1	1649	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	2046	N	1684	-0-	-362 B	-0-	74	1	1606	2	Y	4	2	1	1	8	4
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2993	N	2993	-0-	-0-	B		-0-	130	1	2822	2	Y	37	35	1			9
									41	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	B		-0-	141	1	3057	2	Y	32	17	1			24
									35	9									
10	3685	X	3685	-0-	-0-	B		-0-	161	1	3502	2	Y	20	34	1			10
									22	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0-	B		-0-	153	1	3331	2	Y	25	17	1			18
									28	9									
12	3389	X	3389	-0-	-0-	B		-0-	148	1	3218	2	Y	21	18	1			21
									23	9									
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	B		-0-	138	1	2999	2	Y	19	17	1	2	8	21
									21	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1190	N	1190	-0-	-0-	B		-0-	52	1	1135	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	B		-0-	52	1	1124	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	B		-0-	56	1	1211	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	B		-0-	53	1	1151	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	1054	N	730	-0-	-324	B		-0-	32	1	697	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	B		-0-	48	1	1039	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6750	X	6750	-0-	-0-	B		-0-	297	1	6447	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
09	7410	X	7115	-0-	-295	B		-0-	313	1	6795	2	Y	6	3	1			4
									7	9									
10	7688	X	6763	-0-	-925	B		-0-	297	1	6463	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
11	7440	X	7167	-0-	-273	B		-0-	315	1	6846	2	Y	5	3	1	1	8	3
									6	9									
12	7688	X	6653	-0-	-1035	B		-0-	292	1	6358	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
01	7347	X	5816	-0-	-1531	B		-0-	255	1	5547	2	Y	13	3	1	10	8	3
									14	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1829	N	1668	-0-	-161	B		-0-	72	1	1574	2	Y	20	19	1			5
									22	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	B		-0-	73	1	1593	2	Y	17	9	1			13
									19	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	B		-0-	105	1	2284	2	Y	11	19	1			5
									12	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	B		-0-	97	1	2105	2	Y	14	9	1			10
									15	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	B		-0-	102	1	2209	2	Y	12	10	1			12
									13	9									
01	2325	N	2185	-0-	-140	B		-0-	96	1	2079	2	Y	9	9	1	1	8	11
									10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2757	-0-	-188	B	-0-	193 15	1 9	2549	2	Y	14	25	1			12
09	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-	206 20	1 9	2678	2	Y	18	25	1			5
10	2945	X	2281	-0-	-664	B	-0-	194 12	1 9	2075	2	Y	11					16
11	2820	X	1140	-0-	-1680	B	-0-	93 17	1 9	1030	2	Y	15	21	1			10
12	2945	X	1608	-0-	-1337	B	-0-	114 17	1 9	1477	2	Y	15					25
01	2945	X	2028	-0-	-917	B	-0-	245 18	1 9	1765	2	Y	16	26	1	2	8	13

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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	58 3	1 9	1270	2	Y	3	2	1			1
09	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1 9	1196	2	Y	1	1	1			1
10	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	58 2	1 9	1257	2	Y	2	2	1			1
11	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1 9	1198	2	Y	1	1	1			1
12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	53 1	1 9	1145	2	Y	1	1	1			1
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	60 1	1 9	1296	2	Y	1	1	1			1

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3875	X	3204	-0-	-671	B	-0-	223 36	1 9	2945	2	Y	33	54	1			29
09	3330	X	3175	-0-	-155	B	-0-	224 42	1 9	2909	2	Y	38	56	1			11
10	3503	X	3385	-0-	-118	B	-0-	287 31	1 9	3067	2	Y	28					39
11	3390	X	3167	-0-	-223	B	-0-	257 46	1 9	2864	2	Y	42	58	1			23
12	3503	X	3151	-0-	-352	B	-0-	222 34	1 9	2895	2	Y	31					54
01	3379	X	2172	-0-	-1207	B	-0-	260 39	1 9	1873	2	Y	35	58	1	3	8	28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	1922	N	1694	-0-		-228	B	-0-		72	1	1564	2	Y	53	50	1			13
										58	9									
09	1920	N	1665	-0-		-255	B	-0-		71	1	1546	2	Y	44	24	1			33
										48	9									
10	1891	N	1596	-0-		-295	B	-0-		69	1	1494	2	Y	30	49	1			14
										33	9									
11	1650	N	1640	-0-		-10	B	-0-		70	1	1531	2	Y	35	24	1			25
										39	9									
12	1736	N	1603	-0-		-133	B	-0-		69	1	1501	2	Y	30	25	1			30
										33	9									
01	1581	N	1180	-0-		-401	B	-0-		51	1	1099	2	Y	27	25	1	2	8	30
										30	9									

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. 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	279	N	251	-0-		-28	B	-0-		10	1	221	2	Y	18	17	1			4
										20	9									
09	300	N	229	-0-		-71	B	-0-		9	1	203	2	Y	15	8	1			11
										17	9									
10	279	N	207	-0-		-72	B	-0-		9	1	187	2	Y	10	16	1			5
										11	9									
11	240	N	191	-0-		-49	B	-0-		8	1	171	2	Y	11	8	1			8
										12	9									
12	248	N	176	-0-		-72	B	-0-		7	1	158	2	Y	10	8	1			10
										11	9									
*01	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-		15	1	325	2	Y	8	8	1			10
										9	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-		105	1	2285	2	Y	18	17	1			5
										20	9									
09	1830	N	1257	-0-		-573	B	-0-		55	1	1198	2	Y	4	7	1			2
										4	9									
10	2534	N	2534	-0-		-0-	B	-0-		111	1	2412	2	Y	10	8	1			4
										11	9									
11	2572	N	2572	-0-		-0-	B	-0-		113	1	2447	2	Y	11	7	1			8
										12	9									
12	2033	N	2033	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1933	2	Y	10	8	1			10
										11	9									
*01	2168	N	2168	-0-		-0-	B	-0-		95	1	2061	2	Y	11	9	1	2	8	10
										12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3036	X	3036	-0-		-0-	B	-0-		132	1	2859	2	Y	41	37	1			11
										45	9									
09	2100	X	1763	-0-		-337	B	-0-		76	1	1647	2	Y	36	20	1			27
										40	9									
10	2170	X	1710	-0-		-460	B	-0-		74	1	1610	2	Y	24	40	1			11
										26	9									
11	2100	X	1754	-0-		-346	B	-0-		76	1	1652	2	Y	24	19	1			16
										26	9									
12	2351	X	2351	-0-		-0-	B	-0-		102	1	2223	2	Y	24	17	1			23
										26	9									
*01	2507	N	2507	-0-		-0-	B	-0-		109	1	2374	2	Y	22	19	1	2	8	24
										24	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2263	N	1794	-0-		-469	B	-0-		76	1	1656	2	Y	56	53	1			14
										62	9									
09	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-		103	1	2245	2	Y	50	27	1			37
										55	9									
10	2769	N	2769	-0-		-0-	B	-0-		120	1	2613	2	Y	33	55	1			15
										36	9									
11	2323	N	2323	-0-		-0-	B	-0-		100	1	2179	2	Y	40	27	1			28
										44	9									
12	2356	N	2129	-0-		-227	B	-0-		92	1	2000	2	Y	34	28	1			34
										37	9									
01	2356	N	1959	-0-		-397	B	-0-		85	1	1841	2	Y	30	28	1	3	8	33
										33	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3343	X	3343	-0-		-0-	B	-0-		233	1	3081	2	Y	26	43	1			23
										29	9									
09	3103	X	3103	-0-		-0-	B	-0-		219	1	2852	2	Y	29	44	1			8
										32	9									
10	3255	X	3090	-0-		-165	B	-0-		262	1	2803	2	Y	23					31
										25	9									
11	3240	X	3083	-0-		-157	B	-0-		251	1	2796	2	Y	33	46	1			18
										36	9									
12	3348	X	2843	-0-		-505	B	-0-		201	1	2614	2	Y	25					43
										28	9									
01	3348	X	1822	-0-		-1526	B	-0-		218	1	1574	2	Y	27	46	1	3	8	21
										30	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

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	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-		524	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	508	-0-		-212	B	-0-		508	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-		-45	B	-0-		513	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-		-35	B	-0-		475	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-		-73	B	-0-		454	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-		-92	B	-0-		435	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	75	1	1641	2	Y	51	48	1			13
							56	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73 B	-0-	83	1	1808	2	Y	42	23	1			32
							46	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	104	1	2256	2	Y	28	47	1			13
							31	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	34	23	1			24
							37	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10 B	-0-	87	1	1886	2	Y	29	24	1			29
							32	9									
01	2387	N	1494	-0-	-893 B	-0-	65	1	1410	2	Y	17	24	1	2	8	20
							19	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	96	1	2091	2	Y	69	65	1			18
							76	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	93	1	2017	2	Y	61	33	1			46
							67	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	95	1	2060	2	Y	40	67	1			19
							44	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	98	1	2120	2	Y	48	33	1			34
							53	9									
12	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-	94	1	2049	2	Y	41	34	1			41
							45	9									
01	2201	N	2184	-0-	-17 B	-0-	94	1	2048	2	Y	38	34	1	4	8	41
							42	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2027	-0-	-329 B	-0-	89	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2006	-0-	-244 B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	111	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2254	-0-	-102 B	-0-	99	1	2149	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1227	-0-	-333 B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1151	-0-	-368 B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1633	2	68	9	Y	62					134
09	1590	N	1335	-0-	-255 B	-0-	1317	2	18	9	Y	16					150
10	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	1378	2			Y	-0-					150
11	1650	N	1399	-0-	-251 B	-0-	1348	2	51	9	Y	46					196
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1471	2	31	9	Y	28	185	1			39
*01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			Y	-0-					39

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	-0-	-100 B	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2			Y	-0-					80
09	1200	N	989	-0-	-211 B	-0-	989	2			Y	-0-					80
10	1147	N	1030	-0-	-117 B	-0-	975	2	55	9	Y	50					130
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			Y	-0-					130
12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	923	2	127	9	Y	115	185	1			60
01	1023	N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2			Y	-0-					60

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1326	-0-	-224 B	-0-	58	1	1265	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1426	N	680	-0-	-746 B	-0-	30	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1290	N	721	-0-	-569 B	-0-	32	1	688	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	733	-0-	-817 B	-0-	32	1	700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	32	1	703	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 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
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	17	1	380	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	17	1	376	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
10	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	18	1	389	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	373	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
12	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	17	1	362	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	15	1	323	2	Y	7	7	1	1	8	8
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2679	-0-	-452 B	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164 B	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2426	-0-	-244 B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2297	-0-	-679 B	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1792	-0-	-1184 B	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	57	1	1233	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	64	1	1389	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	63	1	1377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	64	1	1397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1361	-0-	-158 B	-0-	60	1	1299	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1426	N	1340	-0-	-86 B	-0-	59	1	1280	2	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1203	-0-	-192 B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48 B	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

08	2387	X	1421	-0-	-966 B	-0-	99	1	1304	2	Y	16	25	1			14
							18	9									
09	1680	X	1566	-0-	-114 B	-0-	110	1	1435	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
10	1519	X	1515	-0-	-4 B	-0-	128	1	1372	2	Y	14					19
							15	9									
11	1707	X	1707	-0-	-0- B	-0-	139	1	1546	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
12	1612	X	1505	-0-	-107 B	-0-	106	1	1381	2	Y	16					27
							18	9									
01	1612	X	1180	-0-	-432 B	-0-	141	1	1019	2	Y	18	29	1	2	8	14
							20	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

08	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	162	1	2144	2	Y	18	28	1			16
							20	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	140	1	1825	2	Y	20	30	1			6
							22	9									
10	2046	N	1977	-0-	-69 B	-0-	167	1	1793	2	Y	15					21
							17	9									
11	2250	N	1961	-0-	-289 B	-0-	160	1	1777	2	Y	22	31	1			12
							24	9									
12	2046	N	1938	-0-	-108 B	-0-	137	1	1782	2	Y	17					29
							19	9									
01	1984	N	1253	-0-	-731 B	-0-	150	1	1083	2	Y	18	31	1	2	8	14
							20	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1790	2	Y	13	24	1			5
								14	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1510	2	Y	15					20
								17	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	23	1			11
								15	9									
11	1830	N	1670	-0-	-160	B	-0-	73	1	1585	2	Y	11					22
								12	9									
12	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1790	2	Y	23	24	1			21
								25	9									
01	1922	N	1658	-0-	-264	B	-0-	72	1	1563	2	Y	21	25	1	1	8	16
								23	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1101	-0-	-1255	B	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2491	2	Y	1					1
								1	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1813	2	Y	1					1
								1	9									
12	2666	N	1988	-0-	-678	B	-0-	87	1	1900	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	2015	N	1880	-0-	-135	B	-0-	83	1	1795	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2277	-0-	-393	B	-0-	100	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2023	-0-	-519	B	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2236	-0-	-314	B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2034	-0-	-322	B	-0-	89	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1747	-0-	-268	B	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1327	-0-	-68	B	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					2
09	1560	N	680	-0-	-880	B	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					2
10	1302	N	857	-0-	-445	B	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					2
11	1290	N	765	-0-	-525	B	-0-	34	1	731	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	32	1	691	2	Y	1					1
								1	9									
01	868	N	687	-0-	-181	B	-0-	30	1	656	2	Y	1					2
								1	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3519	X	3519	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3363	2	Y	1					3
								1	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2956	2	Y	-0-					3
10	2852	X	2619	-0-	-233	B	-0-	115	1	2503	2	Y	1					4
								1	9									
11	2760	X	2531	-0-	-229	B	-0-	111	1	2420	2	Y	-0-	3	1			1
12	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2847	2	Y	1					2
								1	9									
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3123	2	Y	2	1	8			3
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	893	-0-	-457 B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	979	-0-	-664 B	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	946	-0-	-584 B	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1084	-0-	-559 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1191	-0-	-279 B	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

08	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	13					39
							14	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	12					51
							13	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	149	1	3244	2	Y	4					55
							4	9									
11	2730	N	2708	-0-	-22 B	-0-	119	1	2581	2	Y	7	51	1			11
							8	9									
12	2573	N	2344	-0-	-229 B	-0-	102	1	2222	2	Y	18					29
							20	9									
01	3038	X	2343	-0-	-695 B	-0-	102	1	2210	2	Y	28					57
							31	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

08	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	78	1	1685	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2420	2	Y	22	40	1			8
								24	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2288	2	Y	26					34
								29	9									
10	2604	N	2584	-0-	-20	B	-0-	113	1	2447	2	Y	22	39	1			17
								24	9									
11	2460	N	2437	-0-	-23	B	-0-	106	1	2311	2	Y	18					35
								20	9									
12	2511	N	2350	-0-	-161	B	-0-	102	1	2213	2	Y	32	39	1			28
								35	9									
01	2573	N	2565	-0-	-8	B	-0-	111	1	2423	2	Y	28	32	1	2	8	22
								31	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1153	-0-	-211	B	-0-	35	1	1118	2	Y	-0-					27
09	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1174	2	Y	200					227
								220	9									
10	1240	N	978	-0-	-262	B	-0-	978	2			Y	-0-	184	1			43
11	1110	N	956	-0-	-154	B	-0-	956	2			Y	-0-					43
12	1426	N	1003	-0-	-423	B	-0-	1003	2			Y	-0-					43
01	992	N	844	-0-	-148	B	-0-	844	2			Y	-0-					43

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1523	-0-	-89	B	-0-	66	1	1428	2	Y	26	46	1			9
								29	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1485	2	Y	29					38
								32	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1708	2	Y	28	45	1			21
								31	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1437	2	Y	22					43
								24	9									
12	1643	N	1613	-0-	-30	B	-0-	69	1	1494	2	Y	45	47	1			41
								50	9									
01	1829	N	1464	-0-	-365	B	-0-	63	1	1359	2	Y	38	47	1	1	8	31
								42	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4613	-0-	-68	B	-0-	201	1	4366	2	Y	42	76	1			15
								46	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4623	2	Y	48					63
								53	9									
10	5227	X	5227	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4948	2	Y	46	74	1			35
								51	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4557	2	Y	28					63
								31	9									
12	5345	X	5345	-0-	-0-	B	-0-	231	1	5030	2	Y	76	72	1			67
								84	9									
01	4867	X	3954	-0-	-913	B	-0-	171	1	3716	2	Y	61	77	1			51
								67	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	X	1684	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1244	-0-	-166	B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1598	-0-	-22	B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1182	-0-	-492	B	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1009	-0-	-820	B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2186	-0-	-480 B	-0-	96	1	2089	2	Y	1					5
							1	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	154	1	3340	2	Y	1					6
							1	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	130	1	2825	2	Y	-0-					6
11	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	-0-	5	1			1
12	3627	X	2754	-0-	-873 B	-0-	121	1	2631	2	Y	2					3
							2	9									
*01	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	162	1	3532	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 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
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	78	-0-	-449 B	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4247	-0-	-1581 B	-0-	185	1	4031	2	Y	28					93
							31	9									
09	5640	X	3773	-0-	-1867 B	-0-	165	1	3577	2	Y	28					121
							31	9									
10	5828	X	4841	-0-	-987 B	-0-	212	1	4617	2	Y	11					132
							12	9									
11	4890	X	4056	-0-	-834 B	-0-	178	1	3859	2	Y	17	122	1			27
							19	9									
12	4650	X	4534	-0-	-116 B	-0-	197	1	4283	2	Y	49					76
							54	9									
01	4836	X	3035	-0-	-1801 B	-0-	131	1	2841	2	Y	57	2	8			131
							63	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
08	7750		4881	-0-	-2869	87581	4847	2	34	9	Y	31	129	1			1
09	7500		5126	-0-	-2374	85207	5087	2	39	9	Y	35					36
10	7750		4796	-0-	-2954	82253	4746	2	50	9	Y	45					81
11	7500		5078	-0-	-2422	79831	5021	2	57	9	Y	52	127	1			6
12	7750		5502	-0-	-2248	77583	5436	2	66	9	Y	60					66
*01	7750		4890	-0-	-2860	74723	4832	2	58	9	Y	53					119

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
08	1519	#	720	-0-	-799	-0-	720	2			N	-0-					73
09	750	#	543	-0-	-207	-0-	540	2	3	9	N	3					76
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	N	14					90
11	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	N	18					108
12	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15					123
*01	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					133

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
08	1767	#	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					113
09	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1563	2	33	9	N	30					143
10	1612	#	1540	-0-	-72	-0-	1536	2	4	9	N	4					147
11	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					168
12	1643	#	1511	-0-	-132	-0-	1503	2	8	9	N	7	152	1			23
01	1643	#	1255	-0-	-388	-0-	1243	2	12	9	N	11					34

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	2	14	9	N	13					116
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	N	17					133
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	N	13					146
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					160
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13	157	1			16
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					27

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1253	2	193	9	N	175	174	1			1
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					1
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1471	2	195	9	N	177	177	1			1
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
01	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					2

PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					97
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5					102
10	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1736	2	1	9	N	1					103
11	2310	X	1590	-0-	-720	-0-	1589	2	1	9	N	1					104
*12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	N	1	90	1			15
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					15

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
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1960	2	7	9	N	6					100
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					100
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					100
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					100
*12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2	81	1			21
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					21

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					147
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					147
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					147
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		1367	-0-	1367	102452	1311	2	56	9	Y	51					84
09	SWR 10		1252	-0-	1252	103704	1189	2	63	9	Y	57					141
10	SWR 10		1056	-0-	1056	104760	1044	2	12	9	Y	11					152
11	SWR 10		946	-0-	946	105706	944	2	2	9	Y	2	81	1			73
12	SWR 10		903	-0-	903	106609	873	2	30	9	Y	27	57	1			43
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	106609					Y	NO RPT					43

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	DLQ G-10		596	-0-	596	596	83	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	219	-0-	-596	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

08	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8417					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6600					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		173	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 01/19/1981 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
08	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	3322	3	47	9	N	43					180
09	4050	X	2905	-0-	-1145	-0-	2864	3	41	9	N	37					217
10	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	2983	3	37	9	N	34					251
11	4050	X	3257	-0-	-793	-0-	3195	3	62	9	N	56					307
12	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	2865	3	69	9	N	63	190	1			180
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					180

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	N	49					162
							232	3	54	9							
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	44	173	1			33
							225	3	48	9							
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	52					85
							237	3	57	9							
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	52					137
							199	3	57	9							
12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	36	1	555	2	N	30					167
							112	3	33	9							
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					167

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

08	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

08	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	157	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	145	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	150	1	2970	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2421	-0-	-741	-0-	101	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	33	1	3073	2	Y	90	90	1			12
							99	9									
09	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	31	1	2732	2	Y	80	74	1			18
							88	9									
10	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	30	1	2713	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
11	3180	X	2179	-0-	-1001	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	26	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1950	-0-	-1243	-0-	22	1	1892	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1541	2	Y	74	64	1			10
							81	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	1419	2	Y	69	63	1			16
							76	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	17	1	1521	2	Y	83	83	1			16
							91	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	15	1	1400	2	Y	-0-	16	1			-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	17	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	Y	67	58	1			9
							74	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	683	2	Y	64	58	1			15
							70	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	66	68	1			13
							73	9									
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	6	1	590	2	Y	78	76	1			15
							86	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	9	1	775	2	Y	-0-	15	1			-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9	1	814	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	15	1	1381	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1288	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	16	1	1460	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	18	1	1712	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	20	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	20	1	1751	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 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
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	653	3	17	9	N	15					226
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	656	3	17	9	N	15					241
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	625	3	13	9	N	12					253
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	631	3	13	9	N	12	143	1			122
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	N	8					130
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	608	3	17	9	N	15					145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	310	1	1962	3	N	15					101
							17	9									
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	291	1	1799	3	N	13	87	1			27
							14	9									
10	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	228	1	1336	3	N	20	2	8			45
							22	9									
11	2220	N	884	-0-	-1336	-0-	146	1	728	3	N	9	9	8			45
							10	9									
12	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	135	1	702	3	N	4	4	8			45
							4	9									
01	1581	N	239	-0-	-1342	-0-	39	1	200	3	N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40	43	1			9
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	3	40	9	Y	36	26	1			19
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	3	36	9	Y	33	44	1			8
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5188	3	51	9	Y	46	43	1			11
12	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4451	3	40	9	Y	36	38	1			9
01	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	4559	3	43	9	Y	39	38	1			10

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
08	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-					170
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					170
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					170
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					170
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					170
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					170

SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283402 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

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

CL&F OPERATING LLC 154789
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
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
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
08	775	#	84	-0-	-691	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					191

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	X	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	X	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	N	-0-					17
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-					17
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	N	-0-					17
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	17	1	556	3	N	-0-					17
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-					17
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	20	1	648	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

08	527	N	526	-0-	-1	-0-	16	1	510	3	N	-0-					88
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					88
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	-0-					88
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	13	1	425	3	N	-0-					88
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					88
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					580
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					580
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					600

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	3	14	9	N	13					210
09	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	2117	3	26	9	N	24	193	1			41
10	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2414	3	32	9	N	29					70
11	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2655	3			N	-0-					70
12	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2714	3	20	9	N	18					88
01	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2489	3	53	9	N	48					136

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	868	N	462	-0-	-406	-0-	115	1	347	2	N	-0-					17
09	780	N	443	-0-	-337	-0-	154	1	289	2	N	-0-					17
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	148	1	288	2	N	-0-					17
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					17
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	56	1	241	2	N	-0-					17
01	434	N	194	-0-	-240	-0-	58	1	136	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	145	1	831	2	N	2	2	8			73
							2	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	618	2	N	-0-					73
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	244	1	642	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	2	8			73
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	401	1	565	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	329	1	1885	2	N	-0-					189
09	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	161	1	1794	2	N	-0-					189
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	626	1	1419	2	N	-0-					189
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	585	1	1544	2	N	-0-					189
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					189
01	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	651	1	916	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-					352
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	N	-0-					352
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					352
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	2	N	-0-					352
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					352
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	19	1	26	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 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
08	3359		3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
09	3507		3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
10	3494		3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
11	3060		3044	-0-	-16	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
12	3162		3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3162		3143	-0-	-19	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	674	-0-	674	1038	674	2			N	-0-					-0-
09	1720	X	682	-0-	-1038	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	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
08	14B2	EXT	103	-0-	103	182	103	2			N	-0-					-0-
09	284	X	102	-0-	-182	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
08	14B2 EXT		853	-0-	853	2031	853	2			N	-0-					-0-
09	2494	X	463	-0-	-2031	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1887	3	6	9	N	5					159
09	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1730	3	6	9	N	5					164
10	2015	N	310	-0-	-1705	-0-	310	3			N	-0-					164
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					164
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	8					172
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					172

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					42
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					42
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					42
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					42
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1194	3	9	9	N	8					120
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					122
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1181	3	3	9	N	3					125
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1131	3	6	9	N	5					130
12	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					130
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					130

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					214
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					214
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					214
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					214
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			214
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 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
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	1752	-0-	1752	1771	1752	2			Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1771					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1771					Y	NO RPT					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	135	2	187	9	N	170	175	1			13
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					13
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	2	22	9	Y	20					80
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					80
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					80
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1521	2	55	9	Y	50					130
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1590	2	54	9	Y	49					179
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					179

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
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	N	41					131
							45	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	140	1	365	2	N	-0-					131
10	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	205	1	902	2	N	1					132
							1	9									
11	2520	N	1246	-0-	-1274	-0-	232	1	1014	2	N	-0-					132
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					132

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
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	169	1	479	2	Y	20	4	8			24
							22	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1118	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	155	1	682	2	Y	9	9	8			24
							10	9									
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	123	1	536	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	167	1	477	2	Y	16	16	8			24
							18	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					57
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					57
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	370	1	1047	2	Y	20	4	8			22
							22	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	368	1	962	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	181	1	795	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	222	1	969	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
12	1271	N	429	-0-	-842	-0-	107	1	304	2	Y	16	16	8			22
							18	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					22

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

08	2232	N	1138	-0-	-1094	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	8			102
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2178	2	2	9	Y	2	2	8			102
10	1736	N	619	-0-	-1117	-0-	619	2			Y	-0-					102
11	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			Y	-0-					102
12	2263	N	933	-0-	-1330	-0-	933	2			Y	-0-					102
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1017	-0-	1017	1017	188	1	827	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	381	-0-	381	1398	71	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	206	-0-	206	1604	53	1	151	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1604					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	500	-0-	500	500	92	1	407	2	N	1	1	8			18
							1	9									
11	14B2	EXT	237	-0-	237	737	44	1	192	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	14B2	EXT	250	-0-	250	987	64	1	184	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	987					N	NO RPT					18

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	134	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	429	-0-	429	941	119	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	423	-0-	-941	-0-	78	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	95	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	1370	-0-	1370	1370	254	1	1108	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
12	14B2	EXT	1173	-0-	1173	2543	299	1	854	2	Y	18	18	8			22
							20	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					22

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	8			42
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			Y	-0-					42
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			Y	-0-					42
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					42
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8	8	8			42
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	303	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					9
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	486	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	319	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	228	2	Y	10	10	8			9
							11	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	8			38
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	8			38
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	8			38
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	374	2	24	9	Y	22	2	8			58
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	8			58
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					58

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	141	1	400	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	139	1	364	2	Y	-0-					76
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	402	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	2	Y	-0-					76
12	496	N	184	-0-	-312	-0-	48	1	136	2	Y	-0-					76
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	8			17
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			17
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2	2	8			17
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	2	8			17
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					17
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					17

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	95	1	270	2	N	2	2	8			107
							2	9									
09	480	N	225	-0-	-255	-0-	61	1	160	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	73	1	321	2	N	3	3	8			107
							3	9									
11	600	N	357	-0-	-243	-0-	63	1	277	2	N	15					122
							17	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	1	198	2	N	8	8	8			122
							9	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					122

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	202	1	1859	2	Y	21	1	8			40
							23	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	246	1	2066	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	257	1	1990	2	Y	19	16	8			43
							21	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1866	2	Y	1					44
							1	9									
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	229	1	1863	2	Y	-0-					44
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					44

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	1	8			131
09	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			131
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1026	2	40	9	N	36	8	8			159
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1171	2	17	9	N	15	155	1			19
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					19
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					19

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	954	2	Y	11	1	8			20
							12	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	2	Y	-0-					20
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	151	1	1167	2	Y	7	5	8			22
							8	9									
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	110	1	926	2	Y	1					23
							1	9									
12	1085	N	225	-0-	-860	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					23
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					23

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3415	2	10	9	N	9	102	1	2	8	15
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4181	2	29	9	N	26	1	8			40
10	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3247	2	22	9	N	20	20	8			40
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					40
12	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3517	2			N	-0-					40
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					40

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3	3	8			79
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2217	2	8	9	N	7	1	8			85
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	2	22	9	N	20	20	8			85
11	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					85
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					85
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					85

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 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
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	221	1	2033	2	N	91	1	8			124
							100	9									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2246	2	N	1	1	8			124
							1	9									
10	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	212	1	1641	2	N	17	9	8			132
							19	9									
11	2280	N	1856	-0-	-424	-0-	196	1	1651	2	N	8					140
							9	9									
12	2604	N	1937	-0-	-667	-0-	212	1	1725	2	N	-0-					140
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					140

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4209	-0-	1109	1109	413	1	3796	2	Y	-0-	27	1			-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	517	256	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2579	N	2062	-0-	-517	-0-	235	1	1826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2610	N	1906	-0-	-704	-0-	195	1	1646	2	Y	59					59
							65	9									
12	2480	N	1513	-0-	-967	-0-	163	1	1327	2	Y	21	58	1			22
							23	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					22

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1727	2	23	9	N	21	1	8			90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1634	2	15	9	N	14	14	8			90
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					90
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					90
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					90

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					23
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					23
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					23
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	75	1	4	8	34
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2	2	8			34
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4529	2	40	9	N	36	36	8			34
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					34
12	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	2			N	-0-					34
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					34

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	406	1	3729	2	Y	46	133	1	3	8	20
							51	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	480	1	4035	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	509	1	3949	2	Y	49	12	8			64
							54	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	451	1	3798	2	Y	58					122
							64	9									
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	471	1	3822	2	Y	22	121	1			23
							24	9									
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					23

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					22
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					22
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					22
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					22

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1400	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					37
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			Y	-0-					37
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					37
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			Y	-0-					37
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	11240	212	1	1386	3	Y	-0-					60
09	1300	N	1436	-0-	136	11376	193	1	1214	3	Y	26	56	1			30
							29	9									
10	3100	N	748	-0-	-2352	9024	130	1	618	3	Y	-0-					30
11	3000	N	1234	-0-	-1766	7258	177	1	1057	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7258					Y	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7258					Y	NO RPT					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1848	-0-	1848	13049	246	1	1602	3	Y	-0-					64
09	1900	N	1964	-0-	64	13113	264	1	1661	3	Y	35	59	1			40
							39	9									
10	3100	N	1328	-0-	-1772	11341	231	1	1097	3	Y	-0-					40
11	3000	N	2791	-0-	-209	11132	401	1	2390	3	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11132					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11132					Y	NO RPT					40

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	1	-0-	-17	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
09	1828	X	-0-	-0-	-1828	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2060	-0-	2060	12396	274	1	1786	3	Y	-0-					71
09	1900	N	1854	-0-	-46	12350	249	1	1569	3	Y	33	66	1			38
							36	9									
10	3100	N	1840	-0-	-1260	11090	320	1	1520	3	Y	-0-					38
11	3000	N	1351	-0-	-1649	9441	194	1	1157	3	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9441					Y	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9441					Y	NO RPT					38

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 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
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	175	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	97	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1772	-0-	-1669	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1799	-0-	-1642	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	81	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	101	1	1661	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	14	8	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		13	-0-	13	27	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		4	-0-	4	31	4	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
01	31	H	-0-	-0-	-31	31					N	-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
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	N	-0-			-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-			-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	2	N	-0-			-0-
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	118	1	1949	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	198	1	3705	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	199	1	3629	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	204	1	3683	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	201	1	3583	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	165	1	2881	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	220	1	3620	2	N	-0-			-0-

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
08	682	N	453	-0-	-229	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
09	660	N	287	-0-	-373	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-			-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	N	-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
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	N	-0-			-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	66	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-			-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	N	-0-			-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	-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
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	136	1	2461	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	130	1	2314	2	N	-0-			-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	-0-			-0-
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	157	1	2590	2	N	-0-			-0-

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
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2382	N	2377	-0-	-5	-0-	121	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-			-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2632	2	N	-0-			-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	132	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	-0-			-0-
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2129	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734																	
08	3100	N	3504	-0-	404	4735	178	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3827	-0-	827	5562	199	1	3628	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2600	-0-	-500	5062	136	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4377	-0-	1377	6439	233	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4090	-0-	990	7429	221	1	3869	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3542	-0-	442	7871	203	1	3339	2	N	-0-					-0-
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781																	
08	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	156	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	160	1	2922	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	159	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	159	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	159	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	168	1	2758	2	N	-0-					-0-
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626																	
08	3565	X	2697	-0-	-868	-0-	137	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	185	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	183	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					-0-
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	212	1	3481	2	N	-0-					-0-
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766																	
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	178	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	164	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	174	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	175	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	186	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	189	1	3108	2	N	-0-					-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739																	
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	190	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	193	1	3514	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	198	1	3567	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	189	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	187	1	3267	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	194	1	3185	2	N	-0-					-0-
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688																	
08	3100	N	3273	-0-	173	951	166	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2828	-0-	-172	779	147	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3064	-0-	-36	743	161	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	871	166	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	913	170	1	2972	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2818	-0-	-282	631	161	1	2657	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	154	1	2889	2	N	44					181
							48	9									
09	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	145	1	2645	2	N	23					204
							25	9									
10	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	146	1	2631	2	N	26	180	1			50
							29	9									
11	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	152	1	2699	2	N	27					77
							30	9									
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	151	1	2637	2	N	8					85
							9	9									
01	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	173	1	2847	2	N	24					109
							26	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 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
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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3297	-0-	197	2942	167	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2737	-0-	-263	2679	142	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3522	-0-	422	3101	185	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2448	-0-	-552	2549	130	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2969	-0-	-131	2418	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2989	-0-	-111	2307	171	1	2818	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	104	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	108	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	115	1	1890	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	187	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	176	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	177	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	170	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	173	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3192	-0-	-497	-0-	183	1	3009	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	92	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	96	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	89	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	94	1	1650	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	77	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	913	-0-	-497	-0-	47	1	866	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	87	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	76	1	1344	2	N	-0-			-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	79	1	1299	2	N	-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
08	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	74	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	63	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	72	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-			-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-			-0-

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
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	85	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	N	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	98	1	1736	2	N	-0-			-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	N	-0-			-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	2	N	-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
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-			-0-
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	39	1	712	2	N	-0-			-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	N	-0-			-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-			-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	N	-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
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-

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
08	3100	N	2981	-0-	-119	201	151	1	2830	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	208	156	1	2851	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2956	-0-	-144	64	155	1	2801	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	156	1	2780	2	N	-0-			-0-
12	2976	N	2804	-0-	-172	-0-	152	1	2652	2	N	-0-			-0-
01	2945	N	2838	-0-	-107	-0-	163	1	2675	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	106	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	70	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	67	1	1200	2	N	-0-			-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	125	1	2177	2	N	-0-			-0-
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	159	1	2909	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	57	1	1021	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3053	-0-	53	53	162	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	96	1	1677	2	N	-0-			-0-
*01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	67	1	1201	2	N	-0-			-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-			-0-
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

08	3100	N	1729	-0-	-1371	8956	88	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1801	-0-	-1199	7757	94	1	1707	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1904	-0-	-1196	6561	100	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1831	-0-	-1169	5392	97	1	1734	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	966	-0-	-2134	3258	52	1	914	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1499	-0-	-1601	1657	86	1	1413	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

08	4309	X	3622	-0-	-687	-0-	184	1	3438	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3852	-0-	-318	-0-	200	1	3652	2	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-			-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	207	1	3685	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	203	1	3547	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	220	1	3627	2	N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1773	-0-	-304	-0-	1773	2			N	-0-					20
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					20
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					20
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2384	2			N	-0-					20
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					20
*01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

08	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	N	16					126
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15	130	1			11
10	1147	N	857	-0-	-290	-0-	850	2	7	9	N	6					17
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	N	15					32
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1596	2	10	9	N	9					41
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					41

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		925	-0-	925	1247	925	2			N	-0-					-0-
09	1611		364	-0-	-1247	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
08	14B2 EXT		1388	-0-	1388	1871	1388	2			N	-0-					-0-
09	2250		546	-0-	-1704	167	546	2			N	-0-					-0-
10	1249	R	1082	-0-	-167	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1998	2	15	9	N	14					50
09	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	1490	2	7	9	N	6					56
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2599	2	15	9	N	14					70
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5					75
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					45
09	140		3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	16 47	1 9	3352	2	N	43					55
09	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	15 53	1 9	2809	2	N	48					103
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	16 17	1 9	3319	2	N	15	105	1			13
11	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	15	1	2785	2	N	-0-					13
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3152	2	N	-0-					13
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					13

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	N	14					147
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	639	2	35	9	N	32					179
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	691	2	28	9	N	25					204
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	674	2	18	9	N	16					220
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4	137	1			87
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	N	5					92

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	N	-0-					87
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	15	1	1241	2	N	5					92
							6	9									
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	16	1	860	2	N	1					93
							1	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	N	10					103
							11	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1428	2	N	4					107
							4	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					107

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
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1758	2	N	7	135	1			22
							8	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	N	20					42
							22	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	25					67
							28	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	135	1	1623	2	N	15					82
							17	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	2	N	30					112
							33	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					112

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
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	131	1	2385	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	122	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	105	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	114	1	1871	2	N	-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
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	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
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

08	3627	X	442	-0-	-3185	-0-	442	2		N	-0-					100
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-					100
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-					100
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-					100
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-					100
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

08	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	92	1	2880	2	N	-0-				60
09	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	85	1	2665	2	N	-0-				60
10	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	80	1	2507	2	N	-0-				60
11	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	83	1	2591	2	N	-0-				60
12	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	78	1	2473	2	N	-0-				60
01	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	79	1	2497	2	N	-0-				60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	110					176
							121	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	78	170	1			84
							86	9									
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	16	1	37	2	N	17					101
							19	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	109	163	1			47
							120	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	327	172	1			202
							360	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					202

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

08	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					31
09	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	2			N	-0-					31
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					31
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					31
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					31
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					141
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	728	2			N	-0-					141
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					141
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					141
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					141
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					141

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					1
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 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
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	83 29	1 9	1287	3	Y	26	32	1			5
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	34	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-	45	1			7
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					7
10	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-					7
11	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1398	3	4	9	Y	4					11
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1441	3	3	9	Y	3					14
01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1446	3	4	9	Y	4					18

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

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
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	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
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	366	2	105	9	N	95					250
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	314	2	77	9	N	70					320
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	363	2	112	9	N	102	160	1			262
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	373	2	57	9	N	52	173	1			141
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	334	2	103	9	N	94					235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					123
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	629	2	9	9	N	8					131
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					135
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					140
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	N	10					150
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11					161

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					195
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	920	-0-	-1188	-0-	908	2	12	9	N	11					76
09	2040	N	321	-0-	-1719	-0-	311	2	10	9	N	9					85
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					95
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2140	2	36	9	N	33					128
*12	3100	N	3331	-0-	231	231	3317	2	14	9	N	13					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					141

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	104	1	495	2	N	8					120
							9	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	184	1	848	2	N	7					127
							8	9									
10	837	N	595	-0-	-242	-0-	126	1	469	2	N	-0-					127
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	7					134
							8	9									
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	137	1	687	2	N	-0-					134
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	3					137
							3	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 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
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	232	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	214	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	615	-0-	-811	-0-	182	1	433	2	N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	288	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	281	1	1039	2	N	-0-					-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	258	1	1028	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	271	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	11	1	25	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	305	1	1434	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	267	1	983	2	N	-0-					-0-
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	205	1	812	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	321	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1058	-0-	-1019	-0-	312	1	746	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	198	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1545	-0-	-501	-0-	199	1	1346	2	N	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1691	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	450	1	1732	2	Y	6					205
							7	9									
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	420	1	1298	2	Y	4	189	1			20
							4	9									
10	2480	N	1885	-0-	-595	-0-	435	1	1442	2	Y	7					27
							8	9									
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	450	1	1824	2	Y	8					35
							9	9									
12	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	330	1	1332	2	Y	7					42
							8	9									
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	465	1	1593	2	Y	15					57
							17	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	115	1	676	2	N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	80	1	335	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	100	1	540	2	N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	105	1	536	2	N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	118	1	673	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	385	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	388	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1135	-0-	-1469	-0-	335	1	800	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	409	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	373	1	1377	2	N	-0-					-0-
*01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	530	1	2105	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	143	1	834	2	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	516	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	909	-0-	-176	-0-	113	1	796	2	N	-0-					-0-
11	960	N	557	-0-	-403	-0-	86	1	471	2	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	143	1	727	2	N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	129	1	736	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	157	1	657	2	N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	163	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	159	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	187	1	957	2	N	-0-					-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	203	1	1161	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	869	2	3	9	N	3					140
09	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	313	2	2	9	N	2					142
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	801	2	2	9	N	2					144
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-	121	1			23
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					23

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-					69

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					42
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	852	2	17	9	N	15					85
09	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					85
10	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	2			N	-0-					85
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					87
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					87
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					87

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					3
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3013	2	139	9	Y	126	74	1			61
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3094	2	140	9	Y	127	171	1			17
10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	2924	2	132	9	Y	120	115	1			22
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	2652	2	139	9	Y	126	118	1			30
12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	16	1	2816	2	Y	197	170	1			57
							217	9									
01	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	39	1	3132	2	Y	152	178	1			31
							167	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2067	2	25	9	Y	23					23
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					23
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	Y	21	44	1			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2			Y	-0-					24
09	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2			Y	-0-					24
10	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3011	2	61	9	Y	55	63	1			16
11	3120	X	2927	-0-	-193	-0-	2927	2			Y	-0-					16
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					16
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 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
08	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	2100	2			Y	-0-					41
09	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			Y	-0-					41
10	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			Y	-0-					41
11	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			Y	-0-					41
12	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	2			Y	-0-					41
01	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1639	2			Y	-0-					41

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
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	117	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	121	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	117	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	120	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	131	1	2154	2	N	-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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	4602	R	4602	-0-	-0-	-0-	300	1	4011	2	N	264	264	0			-0-
							1	3	290	9							
09	4412	R	4412	-0-	-0-	-0-	300	1	3833	2	N	253	253	0			-0-
							1	3	278	9							
10	4188	R	4188	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	231	231	0			-0-
							1	3	254	9							
11	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	300	1	3455	2	N	228	228	0			-0-
							1	3	251	9							
12	4588	#	4249	-0-	-339	-0-	300	1	3571	2	N	343	343	0			-0-
							1	3	377	9							
01	4588	#	NO RPT	-0-	-4588	-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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
08	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	4070	3			N	-0-					25
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4203	3	51	9	N	46					71
10	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	3846	3	46	9	N	42					113
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3685	3	91	9	N	83	171	1			25
12	4402	X	3637	-0-	-765	-0-	3636	3	1	9	N	1					26
01	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3076	3	54	9	N	49					75

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
08	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	126	1	3683	2	N	-0-					25
09	3690	X	3579	-0-	-111	-0-	117	1	3462	2	N	-0-					25
10	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	118	1	3480	2	N	-0-					25
11	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	115	1	3405	2	N	-0-					25
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	117	1	3461	2	N	-0-					25
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	113	1	3344	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

08	3	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	263	-0-	263	263	238	2	25	9	N	23					83
12	14B2 EXT	497	-0-	497	760	497	2			N	-0-					83
01	14B2 EXT	452	-0-	452	1212	452	2			N	-0-					83

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	15 163	1 9	3268	2	N	148	188	1			117
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	15 147	1 9	3364	2	N	134	171	1			80
10	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	16 151	1 9	3300	2	N	137	47	1			170
11	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	15 54	1 9	3227	2	N	49	171	1			48
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	15 81	1 9	2960	2	N	74					122
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					122

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					150
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

08	4278 X	3778	-0-	-500	-0-	3769	3	9	9	N	8					96
09	4050 X	3605	-0-	-445	-0-	3591	3	14	9	N	13					109
10	4185 X	3397	-0-	-788	-0-	3391	3	6	9	N	5					114
11	4050 X	3536	-0-	-514	-0-	3528	3	8	9	N	7					121
12	3968 X	3678	-0-	-290	-0-	3676	3	2	9	N	2					123
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					123

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4714	X	1400	-0-	-3314	-0-	1328	2	72	9	Y	65	65	1			1
09	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			Y	-0-					1
10	1643	X	1521	-0-	-122	-0-	1454	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
11	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	1514	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1559	2	90	9	Y	82	64	1			18
*01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	62	1			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3809	-0-	-1771	-0-	3803	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	3418	-0-	-3154	-0-	3412	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5117	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	6572	X	3104	-0-	-3468	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	6448	X	5765	-0-	-683	-0-	5762	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	927	-0-	-375	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	965	-0-	-295	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	556	-0-	-746	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6289	3	23	9	Y	21	36	1			9
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	5249	3	22	9	Y	20	17	1			12
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6363	3	21	9	Y	19	16	1			15
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6660	3	25	9	Y	23	17	1			21
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7553	3	31	9	Y	28	20	1			29
*01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7482	3	25	9	Y	23	21	1			31

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					176
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5	168	1			13
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	766	2	3	9	N	3					16
11	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	203	2			N	-0-					16
12	1457	N	571	-0-	-886	-0-	570	2	1	9	N	1					17
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	613	2	7	9	N	6					23

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 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
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					97
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					97
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					97
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	47	1			50
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					50
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					50

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
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	255	1	1215	2	N	14					75
							15	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	236	1	1085	2	N	13					88
							14	9									
10	1519	N	930	-0-	-589	-0-	196	1	728	2	N	5					93
							6	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	188	1	1379	2	N	16					109
							18	9									
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	222	1	1111	2	N	14					123
							15	9									
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1100	2	N	17	1	8			139
							19	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

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

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
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-

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

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
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	442	1	2105	2	N	30					93
							33	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	433	1	1995	2	N	8					101
							9	9									
10	2418	N	1705	-0-	-713	-0-	359	1	1338	2	N	7					108
							8	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	316	1	2318	2	N	46					154
							51	9									
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	405	1	2026	2	N	33	164	1			23
							36	9									
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	397	1	1845	2	N	49					72
							54	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	N	10					65
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	N	10					75
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					85
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					85
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	15 17	1 9	2595	2	N	15					88
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2847	2	N	12					100
10	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	16 19	1 9	2715	2	N	17					117
11	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	15 20	1 9	2732	2	N	18					135
12	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	15 6	1 9	2487	2	N	5	130	1			10
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					10

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CRENSHAW, E. H.				WELL #: 15	RRCID -> 029579	COMPL. DATE 11/07/1940				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5838 - 6010				
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					62
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					62
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					62
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62
	SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
	CRENSHAW UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 029587	COMPL. DATE 07/08/1947				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4706	2	2	9	Y	2					3
09	5100	X	4109	-0-	-991	-0-	4107	2	2	9	Y	2					5
10	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4798	2	3	9	Y	3					8
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4738	2	11	9	Y	10	17	1			1
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5304	2	14	9	Y	13					14
01	4805	X	3729	-0-	-1076	-0-	3718	2	11	9	Y	10	17	1			7
	LEWIS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 029590	COMPL. DATE 12/06/1958				TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6016 - 6047				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 1	RRCID -> 029592	COMPL. DATE 09/26/1946				TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5792 - 6030				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #: 11 T	RRCID -> 029595	COMPL. DATE 12/12/1946				TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5858 - 6188				
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4048	2	46	9	Y	42	61	1			8
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3958	2	8	9	Y	7					15
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3729	2	59	9	Y	54					69
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3744	2	35	9	Y	32					101
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4094	2	28	9	Y	25	88	1			38
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	1	1			46

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4950	X	3334	-0-	-1616	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3450	-0-	-570	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

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
08	3064	N	1124	-0-	-1940	-0-	1114	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	1260	N	808	-0-	-452	-0-	797	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	965	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	566	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	961	N	553	-0-	-408	-0-	545	2	8	9	Y	7	8	1			2

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

08	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	165	1	7488	2	Y	65	52	1			14
							72	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	173	1	8783	2	Y	79	62	1			31
							87	9									
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	197	1	10561	2	Y	81	103	1			9
							89	9									
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	203	1	9169	2	Y	73	70	1			12
							80	9									
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	91	79	1			24
							100	9									
01	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	167	1	8320	2	Y	59	75	1			8
							65	9									

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	129	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	117	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	138	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	130	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2181	-0-	-702	-0-	118	1	2063	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	124	1	2037	2	N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					20
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					20
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					20
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					20

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	25	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2055	-0-	-435	-0-	24	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	24	1	2279	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	17	1	1453	3	Y	8					8
							9	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					8
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			1

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	52	1	4195	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
09	6240	X	4686	-0-	-1554	-0-	54	1	4625	3	Y	6					13
							7	9									
10	6727	X	6003	-0-	-724	-0-	64	1	5932	3	Y	6					19
							7	9									
11	6510	X	5017	-0-	-1493	-0-	60	1	4955	3	Y	2	17	1			4
							2	9									
12	6727	X	5549	-0-	-1178	-0-	67	1	5475	3	Y	6					10
							7	9									
01	6014	X	5201	-0-	-813	-0-	73	1	5122	3	Y	5	9	1			6
							6	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1106	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1230	N	669	-0-	-561	-0-	668	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1147	N	208	-0-	-939	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1147	N	888	-0-	-259	-0-	887	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	1839	3	17	9	Y	15	50	1			22
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	3	3	9	Y	3					25
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	3	19	9	Y	17					42
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	3	14	9	Y	13					55
12	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2135	3	12	9	Y	11					66
01	2573	N	982	-0-	-1591	-0-	967	3	15	9	Y	14					80

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 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
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	5	1	432	3	Y	-0-					1
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	3	Y	-0-					2
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	11	1	899	3	Y	-0-					2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	10	1	831	3	Y	-0-					2
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	3	Y	-0-					2

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 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
08	8029	X	6143	-0-	-1886	-0-	76	1	6061	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	6780	X	4601	-0-	-2179	-0-	53	1	4544	3	Y	4					9
							4	9									
10	7006	X	6784	-0-	-222	-0-	72	1	6706	3	Y	5					14
							6	9									
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	73	1	6114	3	Y	9	13	1			10
							10	9									
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	75	1	6112	3	Y	32					42
							35	9									
01	6789	X	4255	-0-	-2534	-0-	60	1	4164	3	Y	28	39	1			31
							31	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

08	3410	X	427	-0-	-2983	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					14
09	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	4	1	357	3	Y	4					18
							4	9									
10	3596	X	556	-0-	-3040	-0-	6	1	550	3	Y	-0-					18
11	3480	X	771	-0-	-2709	-0-	9	1	762	3	Y	-0-					18
12	3596	X	1855	-0-	-1741	-0-	22	1	1833	3	Y	-0-					18
*01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	26	1	1783	3	Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3452	3	14	9	Y	13	23	1			6
09	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2832	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	3782	X	2541	-0-	-1241	-0-	2526	3	15	9	Y	14	11	1			10
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	3024	3	15	9	Y	14	11	1			13
12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2772	3	20	9	Y	18	13	1			18
01	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2745	3	14	9	Y	13	13	1			18

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
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1462	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	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
08	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	23	1	1857	3	N	-0-					11
09	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	10	1	872	3	N	3					14
							3	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-					14
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	32	1	2633	3	N	-0-					14
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	N	-0-					14
01	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	34	1	2352	3	N	-0-					14

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
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1860	N	704	-0-	-1156	-0-	702	3	2	9	Y	2					5
10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2362	3	18	9	Y	16	18	1			3
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	Y	8					11
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	3	8	9	Y	7	13	1			5
*01	3100	N	3425	-0-	325	325	3417	3	8	9	Y	7					12

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 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
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	494	-0-	-1486	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1329	-0-	-872	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					1
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	Y	1	1	1			1
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	Y	1					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1187	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	1620	N	643	-0-	-977	-0-	639	3	4	9	Y	4					7
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	3	22	9	Y	20	24	1			3
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	3	23	9	Y	21					24
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	28	1			13
01	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	1227	3	14	9	Y	13					26

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	420	N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					2
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	4	1	154	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					3
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	121	2	90	9	N	82					214
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	95	2	66	9	N	60	170	1			104
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	115	2	78	9	N	71					175
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	N	21					196
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	128	1			148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

08	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1230	2	47	9	N	43					155
09	1560	N	545	-0-	-1015	-0-	527	2	18	9	N	16					171
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1976	2	101	9	N	92					263
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	975	2	66	9	N	60	170	1			153
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2078	2	105	9	N	95	131	1			117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					280
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					280
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18					298
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					298
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					115
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					118
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	N	12					130
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					131
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

08	1674	X	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					125
09	1620	X	840	-0-	-780	-0-	840	2			N	-0-					125
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					125
11	900	X	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					125
12	837	X	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					125
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					125

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	0			-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-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	502	2	N	31	31	0			-0-
							1	3	34	9							
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	711	2	N	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	300	1	642	2	N	39	39	0			-0-
							1	3	43	9							
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	300	1	608	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
01	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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	300	1	529	2	N	42	42	0			-0-
							4	3	46	9							
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	300	1	940	2	N	74	74	0			-0-
							4	3	81	9							
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	300	1	933	2	N	73	73	0			-0-
							4	3	80	9							
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	68	68	0			-0-
							4	3	75	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	12	169	1			15
							13	9									
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	15	1	590	2	N	20					35
							22	9									
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	16	1	590	2	N	18					53
							20	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	15	1	832	2	N	33					86
							36	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	13					99
							14	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					99

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					22
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	15	1	1906	2	N	8					30
							9	9									
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	13	1	1788	2	N	13					43
							14	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2094	2	N	14					57
							15	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	16	61	1			12
							18	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					12

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	16	1	2516	2	N	-0-					27
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	2	N	31					58
							34	9									
10	2573	N	2264	-0-	-309	-0-	16	1	2245	2	N	3	48	1			13
							3	9									
11	2460	N	820	-0-	-1640	-0-	7	1	813	2	N	-0-					13
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	6	1	795	2	N	-0-					13
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					13

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2072	2	N	42					85
							46	9									
09	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	135	1	1958	2	N	15	97	1			3
							17	9									
10	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	140	1	1803	2	N	-0-					3
11	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	135	1	1831	2	N	27					30
							30	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	17	42	1			5
							19	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					5

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	957	2	N	15					65
							17	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	12	1	748	2	N	3					68
							3	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	10					78
							11	9									
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	15	1	909	2	N	5					83
							6	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	962	2	N	7	78	1			12
							8	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					12

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	180	1	5112	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3597	-0-	-2343	-0-	134	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3685	-0-	-2453	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3682	-0-	-1448	-0-	125	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	171	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4547	-0-	-754	-0-	152	1	4211	2	N	167	167	1			-0-
							184	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

08	1054	N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-					78
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					78
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	455	2	3	9	N	3					81
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	N	2					83
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	513	2	2	9	N	2					85

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
08	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2355	2	11	9	N	10					139
09	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2168	2	11	9	N	10					149
10	2976	N	2175	-0-	-801	-0-	2162	2	13	9	N	12					161
11	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	2139	2	22	9	N	20					181
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2142	2	17	9	N	15					196
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2327	2	25	9	N	23	176	1			43

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
08	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	1933	2	4	9	N	4					123
09	2760	X	1702	-0-	-1058	-0-	1702	2			N	-0-					123
10	2697	X	1728	-0-	-969	-0-	1725	2	3	9	N	3					126
11	2430	X	1907	-0-	-523	-0-	1904	2	3	9	N	3					129
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					129
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					129

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					234
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					237
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1056	2	3	9	N	3					240
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					240
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	989	2	2	9	N	2					242
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	N	5					247

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
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2953	2	24	9	N	22					179
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2784	2	17	9	N	15					194
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	2785	2	14	9	N	13	180	1			27
11	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	2705	2	17	9	N	15					42
12	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2720	2	11	9	N	10					52
01	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2479	2	19	9	N	17					69

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

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
08	2821	X	983	-0-	-1838	-0-	983	2			N	-0-					17
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	2			N	-0-					17
10	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	1706	2			N	-0-					17
11	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			N	-0-					17
12	2635	X	1655	-0-	-980	-0-	1653	2	2	9	N	2					19
*01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2499	2	8	9	N	7					26

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

08	T. A.		1842	-0-	1842	5267	587 11	1 9	1244	2	N	10	7	1			5
09	T. A.		1757	-0-	1757	7024	546 10	1 9	1201	2	N	9	13	1			1
10	T. A.		1028	-0-	1028	8052	371 6	1 9	651	2	N	5	6	1			-0-
11	9670	X	1618	-0-	-8052	-0-	452 10	1 9	1156	2	N	9	7	1			2
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	552 15	1 9	1696	2	N	14	12	1			4
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	477 12	1 9	1660	2	N	11	13	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3100	N	1574	-0-	-1526	1746	1542	2	32	9	Y	29	24	1			5
09	2996	N	1250	-0-	-1746	-0-	1214	2	36	9	Y	33	27	1			11
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1433	2	30	9	Y	27	35	1			3
11	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	423	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
12	1302	N	663	-0-	-639	-0-	632	2	31	9	Y	28	20	1			8
01	1457	N	948	-0-	-509	-0-	896	2	52	9	Y	47	45	1			10

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	3485	2	15	9	Y	14	55	1			10
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3674	2	9	9	Y	8					18
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3508	2	29	9	Y	26					44
11	3720	X	2465	-0-	-1255	-0-	2462	2	3	9	Y	3	40	1			7
12	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	3242	2	6	9	Y	5					12
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3800	2	43	9	Y	39					51

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	93	30	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48	141	48	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	150	9	2			Y	-0-					-0-
12	153	X	3	-0-	-150	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4179	-0-	4179	4179	467	1	3704	2	Y	7	27	1			5
							8	9									
09	T. A.		4124	-0-	4124	8303	464	1	3656	2	Y	4					9
							4	9									
10	T. A.		2208	-0-	2208	10511	327	1	1874	2	Y	6					15
							7	9									
11	T. A.		2662	-0-	2662	13173	387	1	2273	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
12	15295	X	2122	-0-	-13173	-0-	395	1	1723	2	Y	4					8
							4	9									
01	4247	X	2419	-0-	-1828	-0-	373	1	2032	2	Y	13	3	1			18
							14	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	496	N	458	-0-		-38		-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-		-9		-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-		-0-		-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-		-0-		-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	200	-0-		-265		-0-	1	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-		-432		-0-	1	1	63	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
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-		-0-		-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-		-0-		-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-		-837		-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
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	3720	X	3446	-0-		-274		-0-	3398	2	48	9	Y	44	87	1			31
09	3240	X	3205	-0-		-35		-0-	3181	2	24	9	Y	22					53
10	3348	X	2842	-0-		-506		-0-	2781	2	61	9	Y	55					108
11	3330	X	3007	-0-		-323		-0-	2993	2	14	9	Y	13	97	1			24
12	3510	X	3510	-0-		-0-		-0-	3496	2	14	9	Y	13					37
*01	3468	X	3468	-0-		-0-		-0-	3392	2	76	9	Y	69					106

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3391	2	1	9	N	1	4	1			-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	25	1	4581	2	N	1					1
							1	9									
*01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	51	1	4105	2	N	1	1	1			1
							1	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

08	558	X	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					32
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					32
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					32
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					32
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					32
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					269
09	2100	N	687	-0-	-1413	-0-	654	2	33	9	N	30	134	1			165
10	2108	N	150	-0-	-1958	-0-	142	2	8	9	N	7					172
11	1830	N	105	-0-	-1725	-0-	105	2			N	-0-					172
12	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					172
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					172

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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					108
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					108
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					108
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	115	2	7	9	N	6					114
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					114
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					124

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
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					161
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					161
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					161
11	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	2			N	-0-					161
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					166
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					166

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
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					174
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1235	2	2	9	N	2					176
10	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					176
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	2			N	-0-					176
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					176
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					176

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
08	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

08	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2979	-0-	-951	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3104	-0-	-676	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1477	-0-	-2429	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	90	-0-	-3754	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-
12	2849	N	2812	-0-	-37	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	2510	-0-	-528	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

08	4774	X	3767	-0-	-1007	-0-	3767	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3717	-0-	-483	-0-	3717	2			Y	-0-					18
10	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4163	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3932	2			Y	-0-					14
12	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	2			Y	-0-					14
01	4247	X	3049	-0-	-1198	-0-	3049	2			Y	-0-					14

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

08	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	2			Y	-0-					12
09	3450	X	2304	-0-	-1146	-0-	2304	2			Y	-0-					12
10	3565	X	2425	-0-	-1140	-0-	2425	2			Y	-0-					12
11	3000	X	2217	-0-	-783	-0-	2217	2			Y	-0-					12
12	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	1865	2			Y	-0-					12
01	2542	X	891	-0-	-1651	-0-	891	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

08	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

08	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			Y	-0-					10
09	6390	X	4494	-0-	-1896	-0-	4494	2			Y	-0-					10
10	6603	X	4138	-0-	-2465	-0-	4138	2			Y	-0-					10
11	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	4959	2			Y	-0-					10
12	6138	X	4566	-0-	-1572	-0-	4566	2			Y	-0-					10
01	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					30
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					30
10	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	4403	2			N	-0-					30
11	4710	X	4130	-0-	-580	-0-	4130	2			N	-0-					30
12	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	4000	2			N	-0-					30
01	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	3951	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	92	2	24	9	N	22					105
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	N	22					127
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	N	21					148
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	106	2	63	9	N	57	170	1			35
*12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					58
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

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
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1265	1	961	2	N	-0-					73
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1160	1	887	2	N	-0-					73
10	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	605	1	609	2	N	8					81
							9	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	709	1	1041	2	N	6	71	1			16
							7	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	846	1	1243	2	N	-0-					16
01	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	386	1	693	2	N	-0-					16

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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					15
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	140	1	107	2	N	-0-					15
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	120	1	121	2	N	-0-					15
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					15
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	90	1	131	2	N	-0-					15
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	74	1	134	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4154	X	1832	-0-	-2322	-0-	22 6	1 9	1804	3	Y	5	6	1			5
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	3168	3	Y	4					9
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	34 4	1 9	3193	3	Y	4					13
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	38 3	1 9	3168	3	Y	3	12	1			4
12	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	30 8	1 9	2452	3	Y	7					11
01	3317	X	1854	-0-	-1463	-0-	26 6	1 9	1822	3	Y	5	10	1			6

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	121	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	129	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	N	-0-					-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	65	2	7	9	Y	6					11
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	24	2	17	9	Y	15	16	1			10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	18	1			20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	22	1			4
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	2	21	9	Y	19	19	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9085	X	2199	-0-	-6886	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2094	-0-	-156	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	Y	6					12
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	Y	15	16	1			11
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	20	2	7	9	Y	6					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	Y	22	18	1			21
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	22	1			5
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	53	2	20	9	Y	18	19	1			4

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
08	868	X	792	-0-	-76	-0-	781	2	11	9	Y	10					111
09	1290	X	714	-0-	-576	-0-	704	2	10	9	Y	9					120
10	1333	X	430	-0-	-903	-0-	429	2	1	9	Y	1					121
11	1290	X	1095	-0-	-195	-0-	1089	2	6	9	Y	5	116	1			10
12	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	997	2	8	9	Y	7					17
*01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					19

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
08	2135	X	1132	-0-	-1003	-0-	1099	2	33	9	Y	30					57
09	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1095	2	29	9	Y	26					83
10	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1045	2	15	9	Y	14					97
11	1140	X	1070	-0-	-70	-0-	1053	2	17	9	Y	15	90	1			22
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	Y	42					64
*01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1215	2	18	9	Y	16					80

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 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
08	2601	X	1174	-0-	-1427	-0-	1110	2	64	9	Y	58	57	1			2
09	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			Y	-0-					2
10	1271	X	583	-0-	-688	-0-	522	2	61	9	Y	55	56	1			1
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	54	1			1
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1235	2	80	9	Y	73	57	1			17
01	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	1022	2	43	9	Y	39	56	1			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	Y	13					25
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1807	2	32	9	Y	29	32	1			22
10	1736	N	932	-0-	-804	-0-	919	2	13	9	Y	12					34
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1626	2	50	9	Y	45	36	1			43
12	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1150	2	14	9	Y	13	44	1			12
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	10

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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					54
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					59
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			Y	-0-					59
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	56	1			5
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	286	2	3	9	Y	3					8
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	Y	13					26
09	2370	X	2139	-0-	-231	-0-	2107	2	32	9	Y	29	31	1			24
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1053	2	13	9	Y	12					36
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2578	2	48	9	Y	44	36	1			44
12	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	Y	12	44	1			12
01	2263	X	1834	-0-	-429	-0-	1793	2	41	9	Y	37	38	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6898	X	1619	-0-	-5279	-0-	1586	2	33	9	Y	30					58
09	2010	X	1503	-0-	-507	-0-	1474	2	29	9	Y	26					84
10	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	1337	2	15	9	Y	14					98
11	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1609	2	17	9	Y	15	89	1			24
12	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1514	2	46	9	Y	42					66
01	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1389	2	18	9	Y	16	2	8			80

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	29	1			8

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
08	7856	X	1865	-0-	-5991	-0-	1764	2	101	9	Y	92	91	1			6
09	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	1485	2			Y	-0-					6
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	1613	2	95	9	Y	86	89	1			3
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1784	2	95	9	Y	86	86	1			3
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127	9	Y	115	90	1			28
01	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	1642	2	68	9	Y	62	88	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3041	2	53	9	Y	48	48	1			3
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			Y	-0-					3
10	3162	X	1480	-0-	-1682	-0-	1430	2	50	9	Y	45	47	1			1
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2869	2	50	9	Y	45	45	1			1
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2760	2	67	9	Y	61	47	1			15
01	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2641	2	36	9	Y	33	46	1			2

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
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3273	-0-	-1047	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

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
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2707	-0-	-1354	-0-	2700	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
08	6901	X	1434	-0-	-5467	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
*01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

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
08	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2528	2	107	9	Y	97	96	1			7
09	3420	X	1896	-0-	-1524	-0-	1896	2			Y	-0-					7
10	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	2264	2	100	9	Y	91	93	1			5
11	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	2697	2	99	9	Y	90	90	1			5
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3156	2	133	9	Y	121	95	1			31
*01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2649	2	72	9	Y	65	92	1			4

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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	2	13	9	Y	12					27
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	227	2	33	9	Y	30	32	1			25
10	341	N	92	-0-	-249	-0-	80	2	12	9	Y	11					36
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	2	50	9	Y	45	36	1			45
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	194	2	14	9	Y	13	45	1			13
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	2	41	9	Y	37	39	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					2
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	Y	9					10
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	Y	8	12	1			6
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8					14

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

08	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	31	1	2496	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	29	1	2479	3	Y	14					34
							15	9									
10	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	26	1	2453	3	Y	18					52
							20	9									
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	30	1	2489	3	Y	18	46	1			24
							20	9									
12	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	30	1	2425	3	Y	45					69
							50	9									
01	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	28	1	1962	3	Y	38	63	1			44
							42	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	23	1			2
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	3	4	9	Y	4					6
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4442	3	25	9	Y	23					29
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	3	23	9	Y	21					50
*12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8226	3	24	9	Y	22					72
*01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6863	3	25	9	Y	23					95

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	864	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	Y	11					25
							12	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	13					38
							14	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	13	1	1093	3	Y	8	34	1			12
							9	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	3	Y	19					31
							21	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	18	1	1257	3	Y	16	28	1			19
							18	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	3	14	9	Y	13	16	1			4
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2383	3	6	9	Y	5					9
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6722	3	26	9	Y	24	29	1			4
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5746	3	23	9	Y	21					25
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5791	3	19	9	Y	17	29	1			13
*01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	3	20	9	Y	18					31

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	3	10	9	Y	9	17	1			4
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2835	3	11	9	Y	10	8	1			6
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	2999	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3141	3	20	9	Y	18	9	1			16
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3361	3	26	9	Y	24	15	1			25
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	3	21	9	Y	19	18	1			26

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	436	3	2	9	Y	2					4
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	382	3	12	9	Y	11	13	1			2
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	424	3	24	9	Y	22					24
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	3	24	9	Y	22	29	1			17
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	406	3	24	9	Y	22					39

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1047	3	17	9	Y	15	52	1			9
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	835	3	12	9	Y	11					20
10	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	189	3	4	9	Y	4					24
11	1020	N	27	-0-	-993	-0-	15	3	12	9	Y	11					35
*12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3					38
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					38

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

08	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2218	3	31	9	Y	28	160	1			33
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	3	30	9	Y	27					60
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	3	24	9	Y	22					82
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2041	3	39	9	Y	35					117
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2641	3	42	9	Y	38					155
*01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2754	3	48	9	Y	44					199

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

08	806	N	620	-0-	-186	-0-	609	3	11	9	Y	10	12	1			3
09	780	N	321	-0-	-459	-0-	317	3	4	9	Y	4					7
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	699	3	20	9	Y	18	22	1			3
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7					10
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	11	1			3
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	593	3	6	9	Y	5					8

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

08	992	N	868	-0-	-124	-0-	11	1	856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	998	3	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	10	1	925	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	N	15	-0-	-825	-0-	13	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	14	1	1154	3	Y	3					5
							3	9									
01	930	N	745	-0-	-185	-0-	10	1	732	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	Y	5					10
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1433	3	32	9	Y	29	34	1			5
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1391	3	20	9	Y	18					23
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15	27	1			11
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13					24

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

08	2945	N	1702	-0-	-1243	-0-	20	1	1659	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	2940	N	2617	-0-	-323	-0-	30	1	2572	3	Y	14					34
							15	9									
10	2759	N	2037	-0-	-722	-0-	21	1	1995	3	Y	19					53
							21	9									
11	1650	N	605	-0-	-1045	-0-	7	1	592	3	Y	5	47	1			11
							6	9									
12	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	27	1	2176	3	Y	14					25
							15	9									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	40	1	2790	3	Y	12	23	1			14
							13	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					36
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					36
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					36
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			Y	-0-					36
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	Y	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	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

08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	3	10	9	Y	9	16	1			4
09	1470	N	737	-0-	-733	-0-	727	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	785	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	3	24	9	Y	22	9	1			20
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1385	3	30	9	Y	27	19	1			28
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	3	23	9	Y	21	20	1			29

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

08	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	1778	3	74	9	Y	67	121	1			29
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1566	3	75	9	Y	68	57	1			40
10	2170	X	1663	-0-	-507	-0-	1588	3	75	9	Y	68	56	1			52
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1830	3	33	9	Y	30	54	1			28
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	3	22	9	Y	20	27	1			21
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	3	18	9	Y	16	15	1			22

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	3	30	9	Y	27	92	1			16
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1983	3	22	9	Y	20					36
10	2077	N	740	-0-	-1337	-0-	731	3	9	9	Y	8					44
11	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	3			Y	-0-					44
*12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1913	3	7	9	Y	6					50
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	Y	7					57

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

08	1922	N	941	-0-	-981	-0-	924	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1021	3	6	9	Y	5					10
10	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1427	3	30	9	Y	27	32	1			5
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	3	11	9	Y	10					15
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1964	3	9	9	Y	8	17	1			6
01	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1176	3	8	9	Y	7					13

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
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					44
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	3	6	9	N	5					49
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					49
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					49
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					49
01	2046	X	1071	-0-	-975	-0-	1071	3			N	-0-					49

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	791	1	950	2	N	-0-					182
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	765	1	1150	2	N	8	175	1			15
							9	9									
10	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	791	1	797	2	N	-0-					15
11	1680	N	994	-0-	-686	-0-	587	1	407	2	N	-0-					15
12	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	765	1	621	2	N	2					17
							2	9									
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	765	1	824	2	N	5					22
							6	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					35
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					35
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					35
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					35
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					35

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
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2671	2	31	9	N	28					135
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2597	2	46	9	N	42					177
10	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2352	2	20	9	N	18					195
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	N	13					208
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3051	2	10	9	N	9	160	1			57
*01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3034	2	51	9	N	46					103

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
08	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1510	2	6	9	Y	5					139
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1399	2	204	9	Y	185	152	1			172
10	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1522	2	11	9	Y	10	154	1			28
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					28
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					28
01	1643	X	1460	-0-	-183	-0-	1454	2	6	9	Y	5					33

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					63
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-	30	1			33
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-	30	1			3
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					3
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	N	20					145
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1246	2	70	9	N	64	189	1			20
10	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			N	-0-					20
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1052	2	3	9	N	3					23
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	966	2	59	9	N	54					77
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	977	2	45	9	N	41					118

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					148
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1823	2	50	9	N	45					193
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1922	2	78	9	N	71	189	1			75
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1643	2	30	9	N	27					102
12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1641	2	36	9	N	33					135
01	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1621	2	53	9	N	48					183

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					125
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	589	2	14	9	N	13					138
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	423	2	21	9	N	19					157
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					157
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					157
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					157

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					133
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4					137
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					137
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					137
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					137
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					137

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					169
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					169
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					169
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					169
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					169
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					123
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	334	2	4	9	N	4					127
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					127
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					127
12	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					127
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					185
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10					195
10	1178	N	799	-0-	-379	-0-	746	2	53	9	N	48	178	1			65
11	1140	N	507	-0-	-633	-0-	507	2			N	-0-					65
12	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			N	-0-					65
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	460	2	2	9	N	2					67

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
08	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1344	2	11	9	N	10					120
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	10					130
10	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1471	2	6	9	N	5					135
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	N	5					140
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1415	2	6	9	N	5					145
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1458	2	132	9	N	120	190	1			75

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					77
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					77
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					77
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					77

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
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	304	2	Y	90	153	1			17
							99	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	123	1	320	2	Y	-0-					17
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	Y	25	2	8			40
							28	9									
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	56	1	246	2	Y	9					49
							10	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	88	1	252	2	Y	117	157	1	4	8	5
							129	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		692	-0-	692	692	129	1	563	2	N	-0-					18
12	14B2 EXT		204	-0-	204	896	53	1	151	2	N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	509	-0-	509	509	94	1	415	2	N	-0-			30
11	14B2 EXT	548	-0-	548	1057	102	1	446	2	N	-0-			30
12	14B2 EXT	93	-0-	93	1150	24	1	69	2	N	-0-			30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1150					N	NO RPT			30

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	386	1	1092	2	N	-0-					10
09	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	442	1	1154	2	N	1	1	8			10
							1	9									
10	1643	N	432	-0-	-1211	-0-	80	1	352	2	N	-0-					10
11	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	385	1	1682	2	N	-0-					10
12	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	333	1	951	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		2612	-0-	2612	2612	483	1	2126	2	N	3					73
							3	9									
11	14B2 EXT		1946	-0-	1946	4558	360	1	1575	2	N	10					83
							11	9									
12	14B2 EXT		754	-0-	754	5312	194	1	552	2	N	7					90
							8	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5312					N	NO RPT					90

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

08	10912	X	3704	-0-	-7208	-0-	1104	1	2600	2	Y	-0-					2
09	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	1194	1	5339	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1275	1	6635	2	Y	-0-					-0-
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1249	1	7411	2	Y	-0-					-0-
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1297	1	7973	2	Y	-0-					-0-
*01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1279	1	7058	2	Y	1					1
							1	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	605	1	10036	2	Y	53					59
							58	9									
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	600	1	10524	2	Y	85					144
							94	9									
10	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	603	1	13233	2	Y	70	179	1			35
							77	9									
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	600	1	10475	2	Y	44					79
							48	9									
12	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	618	1	11089	2	Y	104	168	1			15
							114	9									
*01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	610	1	9009	2	Y	36					51
							40	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

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	80	57	1			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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

08	3100	N	1592	-0-	-1508	1141	1585	2	7	9	Y	6	10	1			1
09	2563	N	1422	-0-	-1141	-0-	1414	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	6	1			2
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	Y	5	6	1			1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

08	651	N	630	-0-	-21	-0-	620	2	10	9	Y	9					18
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	627	2	55	9	Y	50	31	1			37
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1	34	1			4
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13					17
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	26	31	1			12
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18					30

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	2	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2710	-0-	-390	7866	2618	2	92	9	Y	84	85	1			3
09	3000	N	2651	-0-	-349	7517	2583	2	68	9	Y	62					65
10	3100	N	2770	-0-	-330	7187	2689	2	81	9	Y	74	82	1			57
11	3000	N	1631	-0-	-1369	5818	1575	2	56	9	Y	51	76	1			32
12	3100	N	2255	-0-	-845	4973	2141	2	114	9	Y	104	68	1			68
*01	3100	N	1183	-0-	-1917	3056	1119	2	64	9	Y	58	71	1			55

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	711					N	20	176	1			8
09	T. A.		592	-0-	592	1303	592	2			N	-0-					8
10	T. A.		600	-0-	600	1903	600	2			N	-0-					8
11	2594	X	691	-0-	-1903	-0-	691	2			N	-0-					8
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					8
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					8

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	494	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	472	1	2117	2	Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	484	1	2247	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	472	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	490	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1534	-0-	-1194	-0-	386	1	1148	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2991	N	1167	-0-	-1824	-0-	1116	2	51	9	Y	46	55	1			2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1261	2	68	9	Y	62					64
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1377	2	87	9	Y	79	83	1			60
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1184	2	80	9	Y	73	80	1			53
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1228	2	132	9	Y	120	90	1			83
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	745	2	88	9	Y	80	87	1			76

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3423	2	Y	49	3	1			47
							54	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	126	1	3404	2	Y	109					156
							120	9									
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	132	1	3821	2	Y	78	178	1			56
							86	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	125	1	3543	2	Y	111					167
							122	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	127	1	3504	2	Y	81	178	1			70
							89	9									
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	150	1	3602	2	Y	132	178	1			24
							145	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					43
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					43
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			Y	-0-					43
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					43
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					43
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	484	2	88	9	Y	80	121	1			2

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	Y	8					11
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	140	2	20	9	Y	18					29
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	26	1			3
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	105	2	9	9	Y	8					11

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1361	-0-	-1739	610	1361	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1967	N	1357	-0-	-610	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	1					1
							1	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	571	2	42	9	Y	38					82
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	577	2	228	9	Y	207	132	1			157
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	146	1			17
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	556	2	63	9	Y	57					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	571	2	125	9	Y	114	136	1			52
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	545	2	79	9	Y	72					124

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	124	1			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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	299	1	703	2	Y	28					112
							31	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	167	1	745	2	Y	62	170	1			4
							68	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	151	1	787	2	Y	22					26
							24	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	131	1	778	2	Y	74					100
							81	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	129	1	794	2	Y	80	163	1			17
							88	9									
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	128	1	704	2	Y	70					87
							77	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					2
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3929	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			Y	-0-					1
10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2			Y	-0-					1
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	2			Y	-0-					1
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3672	2	1	9	Y	1					2
01	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	3222	2	3	9	Y	3	4	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	623	2	32	9	Y	29	25	1			5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	2	33	9	Y	30	25	1			10
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	28	35	1			3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	Y	25	24	1			4
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	Y	33	25	1			12
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	907	2	28	9	Y	25	33	1			4

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	11	2	11	9	Y	10					10
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					10
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10	19	1			1

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	2633	-0-	-467	3860	2565	2	68	9	Y	62	53	1			11
09	3000	N	2496	-0-	-504	3356	2419	2	77	9	Y	70	58	1			23
10	3100	N	2466	-0-	-634	2722	2396	2	70	9	Y	64	80	1			7
11	3000	N	2145	-0-	-855	1867	2080	2	65	9	Y	59	57	1			9
12	3100	N	1805	-0-	-1295	572	1742	2	63	9	Y	57	48	1			18
*01	2462	N	1890	-0-	-572	-0-	1838	2	52	9	Y	47	59	1			6

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
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3936	2	7	9	Y	6	6	1			99
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					99
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4325	2	70	9	Y	64	163	1			-0-
11	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	3558	2	2	9	Y	2					2
01	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	3687	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	85	-0-	-1062	-0-	60	2	25	9	Y	23	1	1			22
09	1110	N	63	-0-	-1047	-0-	60	2	3	9	Y	3	21	1			4
10	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	1110	N	102	-0-	-1008	-0-	99	2	3	9	Y	3					7
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	233	2	13	9	Y	12	15	1			4
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	Y	9					13

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
08	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1531	2	3	9	Y	3					6
09	2310	N	1098	-0-	-1212	-0-	1095	2	3	9	Y	3					9
10	1922	N	864	-0-	-1058	-0-	857	2	7	9	Y	6					15
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	34	1			-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2723	2	25	9	Y	23					23
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2730	2	29	9	Y	26	31	1			18

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
08	2039	N	992	-0-	-1047	-0-	938	2	54	9	Y	49	94	1			9
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	Y	6					15
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1136	2	65	9	Y	59					74
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1246	2	35	9	Y	32					106
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1059	2	28	9	Y	25	92	1			39
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1078	2	10	9	Y	9	1	1			47

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 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
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1243	-0-	-1857	1126	1235	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2299	N	1173	-0-	-1126	-0-	1163	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	Y	12	8	1			6
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11	15	1			2

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
08	14528	X	3172	-0-	-11356	-0-	3133	2	39	9	Y	35	9	1			34
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14					48
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					81
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5517	2	53	9	Y	48	124	1			5
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4644	2	61	9	Y	55					60
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4458	2	53	9	Y	48	80	1			28

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2344	-0-	-756	7422	2311	2	33	9	Y	30	38	1			13
09	3000	N	2444	-0-	-556	6866	2418	2	26	9	Y	24	34	1			3
10	3100	N	3007	-0-	-93	6773	2981	2	26	9	Y	24	23	1			4
11	3000	N	2505	-0-	-495	6278	2477	2	28	9	Y	25	23	1			6
12	3100	N	2642	-0-	-458	5820	14	1	2587	2	Y	37	32	1			11
							41	9									
*01	3100	N	2458	-0-	-642	5178	30	1	2396	2	Y	29	34	1			6
							32	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1076	-0-	-1063	-0-	1050	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	24	1			2
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	989	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	20	23	1			5
							22	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2708	2	61	9	Y	55	60	1			25
09	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2586	2	48	9	Y	44	59	1			10
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	2	45	9	Y	41	40	1			11
11	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2434	2	45	9	Y	41	39	1			13
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3407	2	Y	72	56	1			29
							79	9									
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	39	1	3106	2	Y	65	72	1			22
							72	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2748	-0-	-352	5505	2668	2	80	9	Y	73	64	1			34
09	3000	N	2693	-0-	-307	5198	2618	2	75	9	Y	68	90	1			12
10	3100	N	3085	-0-	-15	5183	3015	2	70	9	Y	64	61	1			15
11	3000	N	2710	-0-	-290	4893	2640	2	70	9	Y	64	60	1			19
12	3100	N	2769	-0-	-331	4562	15	1	2635	2	Y	108	86	1			41
							119	9									
*01	3100	N	2495	-0-	-605	3957	29	1	2358	2	Y	98	110	1			29
							108	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1357	-0-	-1743	2607	1343	2	14	9	Y	13	13	1		5
09	3000	N	1520	-0-	-1480	1127	1514	2	6	9	Y	5	7	1		3
10	3033	N	1906	-0-	-1127	-0-	1899	2	7	9	Y	6	5	1		4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	5	1		4
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	Y	12	7	1		9
							13	9								
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	29	1	2294	2	Y	15	16	1		8
							17	9								

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2602	2	121	9	N	110	106	1		52
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2235	2	110	9	N	100	135	1		17
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2413	2	105	9	N	95	92	1		20
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108	9	N	98	91	1		27
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2722	2	N	151	127	1		51
							166	9								
*01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	33	1	2656	2	N	129	147	1		33
							142	9								

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2038	N	1175	-0-	-863	-0-	1111	2	64	9	Y	58	61	1		10
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1119	2	66	9	Y	60	50	1		20
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	2	62	9	Y	56	70	1		6
11	1140	N	620	-0-	-520	-0-	565	2	55	9	Y	50	48	1		8
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	407	2	47	9	Y	43	40	1		11
01	1457	N	364	-0-	-1093	-0-	345	2	19	9	Y	17	28	1		-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	1998	2	44	9	Y	40	56	1		7
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2051	2	43	9	Y	39	30	1		16
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3301	2	47	9	Y	43	54	1		5
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2707	2	43	9	Y	39	37	1		7
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	39	1		20
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2622	2	75	9	Y	68	65	1		23

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
08	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3599	2	35	9	Y	32	29	1		5
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	Y	30	25	1		10
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3804	2	32	9	Y	29	35	1		4
11	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	2989	2	28	9	Y	25	24	1		5
12	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3336	2	37	9	Y	34	25	1		14
01	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	3053	2	37	9	Y	34	38	1		10

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
08	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	73	1	3292	2	Y	22	21	1		3
							24	9								
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	85	1	4298	2	Y	23	18	1		8
							25	9								
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	78	1	4157	2	Y	21	26	1		3
							23	9								
11	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	80	1	3604	2	Y	18	17	1		4
							20	9								
12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	90	1	3902	2	Y	28	18	1		14
							31	9								
01	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	68	1	3378	2	Y	30	38	1		6
							33	9								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	18135	X	16773	-0-	-1362	-0-	16753	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	17550	X	16530	-0-	-1020	-0-	16515	2	15	9	Y	14					14
10	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19830	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16845	2	17	9	Y	15	17	1			11
12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18206	2	28	9	Y	25	19	1			17
01	19158	X	18577	-0-	-581	-0-	18563	2	14	9	Y	13	18	1			12

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-					21
09	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2			Y	-0-					21
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			Y	-0-					21
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					21
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					21
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					48
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	42	1			6
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					6
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					6
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					6
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					6

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					29
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5210	2	111	9	Y	101	96	1			34
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					34
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					34
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					34
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					34

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					54
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	808	2	238	9	N	216	182	1			88
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					88
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	2	129	9	N	117	180	1			25
12	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-					25
01	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					12
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1613	2	55	9	Y	50	46	1			16
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					16
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					16
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					16
01	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			Y	-0-					16

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					22
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					22
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					22
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	2			Y	-0-					22
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			Y	-0-					22
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					12
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	187	2	55	9	Y	50	46	1			16
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					16
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					16
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					16
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					16

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					5
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1235	2	166	9	Y	151	136	1			20
10	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			Y	-0-					20
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	2			Y	-0-					20
12	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					20
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

08	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					9
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					9
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	733	2	39	9	Y	35	37	1			7
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					7
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					7

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					25
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					25
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					25
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

08	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					63
09	1260	N	608	-0-	-652	-0-	608	2			Y	-0-					63
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					63
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			Y	-0-					63
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					63
01	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	2			Y	-0-					63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	168	1			29
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					29
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					29
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					29
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	270	2	596	9	Y	542	364	1			207
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					207

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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					12
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					12
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					12
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					12
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					63
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			Y	-0-					63
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					63
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2			Y	-0-					63
12	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1430	2			Y	-0-					63
01	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	1348	2			Y	-0-					63

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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					27
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					27
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					27
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					27
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					27
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					27
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					27
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					27
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			Y	-0-					27
01	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

08	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-					30
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			Y	-0-					30
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					30
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					30
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			Y	-0-					18
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					18
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					18
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					18
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					18
01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

08	992	N	983	-0-	-9	-0-	882	2	101	9	N	92					154
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					154
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					154
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					154
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					154
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					154

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

08	2852	N	2222	-0-	-630	-0-	2222	2			Y	-0-					29
09	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	2312	2			Y	-0-					29
10	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			Y	-0-					29
11	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	2			Y	-0-					29
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			Y	-0-					29
01	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			Y	-0-					29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					93
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			Y	-0-					93
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					93
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					93
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			Y	-0-					93
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					93

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
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					47
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1113	2	120	9	Y	109	125	1			31
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					31
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					31
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					31

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
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					5
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					5
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					5
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					5
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					41
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					41
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			Y	-0-					41
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	1061	2			Y	-0-					41
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-					41
01	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			Y	-0-					41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			Y	-0-					18
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					18
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1361	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					14
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					14
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006 X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			Y	-0-					66
09	6720 X	6275	-0-	-445	-0-	6275	2			Y	-0-					66
10	6975 X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			Y	-0-					66
11	6750 X	6652	-0-	-98	-0-	6652	2			Y	-0-					66
12	6975 X	4826	-0-	-2149	-0-	4826	2			Y	-0-					66
01	6820 X	4991	-0-	-1829	-0-	4991	2			Y	-0-					66

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3154	2			Y	-0-					56
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	2			Y	-0-					56
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					56
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					56
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					56
*01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

08	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					83
09	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	2893	2			Y	-0-					83
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					83
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					83
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					83
*01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797		162	-0-	-5635	-0-	1 6	1 9	155	2	Y	5					73
09	5610		8	-0-	-5602	-0-	8	2			Y	-0-					73
10	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	13					86
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					86
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					94
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	88	1			6

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 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
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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	3418	2	Y	5					73
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	12	1	7832	2	Y	-0-					73
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	8504	2	Y	13					86
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	4357	2	Y	-0-					86
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	9637	2	Y	8					94
01	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	42	1	1621	2	Y	-0-	88	1			6

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 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
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					92
09	2190	X	579	-0-	-1611	-0-	579	3			N	-0-					92
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	261	184	1			169
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					169
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					169
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					169

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	2	N	-0-					72
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	4	1	2390	2	N	-0-					72
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2	1	2343	2	N	-0-					72
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	9	1	2162	2	N	-0-					72
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	2	N	-0-					72
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1964	2	N	-0-					72

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
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-

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
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	73	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	11	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	94	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	113	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	17	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	145	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	146	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	480	2	36	9	N	33					61
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					91
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	492	2	39	9	N	35					126
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	392	2	42	9	N	38					164
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	358	2	56	9	N	51					215
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	364	2	40	9	N	36	190	1			61

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					132
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					132
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					132
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					132
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					132
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

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
08	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	2388	2	35	9	N	32					85
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44					129
10	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2375	2	61	9	N	55					184
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2534	2	62	9	N	56	192	1			48
*12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2714	2	57	9	N	52					100
01	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	2526	2	50	9	N	45					145

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	208	1	6717	2	N	150	183	1			179
							165	9									
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223	1	7205	2	N	165	182	1			162
							182	9									
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	223	1	7189	2	N	167					329
							184	9									
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	155	1	5010	2	N	139	191	1			277
							153	9									
12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	246	1	7927	2	N	206	196	1			287
							227	9									
*01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	207	1	6689	2	N	155	193	1			249
							171	9									

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

08	527	#	426	-0-	-101	-0-	407	2	19	9	N	17					120
09	510	#	319	-0-	-191	-0-	264	2	55	9	N	50					170
10	527	#	387	-0-	-140	-0-	357	2	30	9	N	27	164	1			33
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	359	2	29	9	N	26					59
12	496	#	457	-0-	-39	-0-	414	2	43	9	N	39					98
*01	497	R	497	-0-	-0-	-0-	480	2	17	9	N	15					113

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					72
09	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			Y	-0-					72
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			Y	-0-					72
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	2			Y	-0-					72
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					72
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	2	Y	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2281	2	6	9	Y	5					5
01	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	2069	2	8	9	Y	7					12

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	Y	-0-					30
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	72	1	815	2	Y	-0-					30
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	12					42
							13	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	92	1	1042	2	Y	3					45
							3	9									
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1012	2	Y	1					46
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	492	1	4192	2	N	-0-					40
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	446	1	4065	2	N	-0-					40
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	448	1	4210	2	N	-0-					40
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	422	1	4105	2	N	-0-					40
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	457	1	4193	2	N	-0-					40
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					40

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
08	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	201	1	1713	2	N	-0-					35
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					35
10	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	201	1	1886	2	N	-0-					35
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	191	1	1854	2	N	-0-					35
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	204	1	1870	2	N	-0-					35
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					35

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
08	44638	X	14776	-0-	-29862	-0-	1177	1	13556	2	Y	39					157
							43	9									
09	14640	X	14138	-0-	-502	-0-	1132	1	12896	2	Y	100	138	1			119
							110	9									
10	15128	X	14769	-0-	-359	-0-	1160	1	13561	2	Y	44					163
							48	9									
11	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	1127	1	12815	2	Y	30					193
							33	9									
12	15128	X	13614	-0-	-1514	-0-	1192	1	12357	2	Y	59					252
							65	9									
01	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					252

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	N	5					45
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6	1	8			50
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	2	6	9	N	5					55
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					60
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	2	11	9	N	10					70
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	N	5					75

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

08	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1487	2	6	9	N	5					45
09	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	716	2	7	9	N	6	1	8			50
10	1798	X	1042	-0-	-756	-0-	1035	2	7	9	N	6	1	8			55
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					60
12	1488	X	525	-0-	-963	-0-	525	2			N	-0-					60
*01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

08	1426	X	816	-0-	-610	-0-	816	2			N	-0-					32
09	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					32
10	1922	X	785	-0-	-1137	-0-	785	2			N	-0-					32
11	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1289	2	6	9	N	5					37
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					37
*01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8319	2	168	9	N	153	186	1			127
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7945	2	172	9	N	156	175	1			108
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8230	2	182	9	N	165	250	1			23
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7943	2	172	9	N	156					179
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7838	2	183	9	N	166	179	1			166
*01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7926	2	173	9	N	157	177	1			146

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	287	1	3307	2	Y	20					36
							22	9									
09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	271	1	3080	2	Y	16					52
							18	9									
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	271	1	3164	2	Y	22	52	1			22
							24	9									
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	268	1	3048	2	Y	12					34
							13	9									
12	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	270	1	2798	2	Y	15					49
							17	9									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					49

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	2	Y	-0-					12
09	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	172	1	1955	2	Y	9					21
							10	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	177	1	2072	2	Y	9					30
							10	9									
11	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	172	1	1955	2	Y	2					32
							2	9									
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					59
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					59
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	24					83
							26	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	48	1	551	2	Y	7					90
							8	9									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	1					91
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	8					14
							9	9									
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	47	1	530	2	Y	6					20
							7	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	4					13
							4	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	6					19
							7	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	4898	X	4793	-0-	-105	-0-	383	1	4409	2	Y	1					25
							1	9									
09	4740	X	4421	-0-	-319	-0-	354	1	4047	2	Y	18					43
							20	9									
10	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	379	1	4427	2	Y	17					60
							19	9									
11	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	372	1	4229	2	Y	4					64
							4	9									
12	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	393	1	4078	2	Y	1					65
							1	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					65

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	257	1	2968	2	N	41					78
							45	9									
09	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	258	1	2937	2	N	12					90
							13	9									
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	254	1	2965	2	N	-0-					90
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	267	1	3037	2	N	3					93
							3	9									
12	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	287	1	2980	2	N	-0-					93
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					93

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	399	1	4594	2	Y	21					41
							23	9									
09	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	384	1	4371	2	Y	18					59
							20	9									
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	401	1	4688	2	Y	22	55	1			26
							24	9									
11	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	372	1	4239	2	Y	13					39
							14	9									
12	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	357	1	3726	2	Y	16					55
							18	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					55

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	250	1	2889	2	Y	21					38
							23	9									
09	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	272	1	3100	2	Y	21					59
							23	9									
10	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	233	1	2762	2	Y	15	52	1			22
							17	9									
11	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	240	1	2769	2	Y	12					34
							13	9									
12	3224	X	1811	-0-	-1413	-0-	153	1	1651	2	Y	6					40
							7	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					40

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	314	1	3611	2	Y	8					31
							9	9									
09	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	299	1	3405	2	Y	19	26	1			24
							21	9									
10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	297	1	3471	2	Y	9					33
							10	9									
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	296	1	3362	2	Y	6					39
							7	9									
12	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	321	1	3320	2	Y	12					51
							13	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					51

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	9005	-0-	-3302	-0-	8953	3	52	9	N	47	184	1			90
09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9099	3	70	9	N	64					154
10	7564	X	3351	-0-	-4213	-0-	3333	3	18	9	N	16					170
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8845	3	100	9	N	91					261
12	9486	X	8099	-0-	-1387	-0-	8099	3			N	-0-	178	1			83
01	9486	X	304	-0-	-9182	-0-	280	3	24	9	N	22					95

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	870	1	3548	2	Y	82					226
							90	9									
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	900	1	5774	2	Y	57	188	1			95
							63	9									
10	6262	X	6235	-0-	-27	-0-	870	1	5306	2	Y	54					149
							59	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	900	1	6236	2	Y	72	189	1			32
							79	9									
12	6975	X	4818	-0-	-2157	-0-	840	1	3936	2	Y	38					70
							42	9									
01	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	720	1	3024	2	Y	39					109
							43	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
08	155	X	88	-0-	-67	-0-	77	2	11	9	N	10					65
*09	150	X	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					65
10	62	X	54	-0-	-8	-0-	43	2	11	9	N	10					75
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					85
*12	93	X	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7					92
*01	93	X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					92

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	240	N	96	-0-	-144	-0-	3	1	76	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1247	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	44	39	1			20
							48	9									
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	3	Y	43	41	1			22
							47	9									
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1507	3	39	9	Y	35	35	1			22

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	54	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	54	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	68	1	1587	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	56	1	1348	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
*12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	57	1	1265	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	3	19	9	Y	17	15	1			11

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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	3	24	9	Y	22	21	1			14

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	3	Y	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	3	Y	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	3	Y	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	50	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	46	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	49	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	99	1	2360	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	28	27	1			12
							31	9									
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2370	3	26	9	Y	24	22	1			15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	666	-0-	-24	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	666	-0-	-47	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	564	-0-	-126	-0-	23	1	541	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	625	-0-	-57	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	67	1	1574	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	55	1	1309	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1541	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1726	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1690	3	19	9	Y	17	16	1			11

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
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	74	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	63	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1745	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	82	1	1938	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2111	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	88	1	2036	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2090	3	13	9	Y	12	12	1			8

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	882	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	879	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	Y	15	11	1			10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	120	1	2768	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	115	1	2708	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	118	1	2806	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
*11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	118	1	2725	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
*12	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	96	1	2133	3	Y	24	25	1			12
							26	9									
01	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2512	3	25	9	Y	23	20	1			15

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	186	N	53	-0-	-133	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	35	1	828	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	990	N	806	-0-	-184	-0-	32	1	765	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	930	N	755	-0-	-175	-0-	30	1	704	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*11	840	N	598	-0-	-242	-0-	24	1	562	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
*12	837	N	599	-0-	-238	-0-	25	1	562	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	535	3	10	9	Y	9	9	1			6

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	109	1	2559	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	119	1	2818	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
*11	3000	N	3190	-0-	190	190	131	1	3031	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
*12	3100	N	3336	-0-	236	426	142	1	3166	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
*01	3100	N	3359	-0-	259	685	3335	3	24	9	Y	22	21	1			14

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	50	1	1172	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	54	1	1286	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	3	Y	82	57	1			25
							90	9									
*11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	48	1	1111	3	Y	50	53	1			22
							55	9									
*12	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	44	1	977	3	Y	44	44	1			22
							48	9									
01	1488	N	948	-0-	-540	-0-	914	3	34	9	Y	31	33	1			20

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	3	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1463	-0-	-56	-0-	59	1	1381	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	1440	X	1303	-0-	-137	-0-	51	1	1220	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	51	1	1204	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
*11	1410	X	1178	-0-	-232	-0-	49	1	1122	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*12	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	56	1	1245	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1457	X	1077	-0-	-380	-0-	1073	3	4	9	Y	4	4	1			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	52	1	1211	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	46	1	1089	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	45	1	1077	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1335	3	10	9	Y	9	9	1			6

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	531	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	540	N	526	-0-	-14	-0-	22	1	501	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	494	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	475	3	1	9	Y	1	2	1			1

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

08	961	N	815	-0-	-146	-0-	33	1	774	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	990	N	969	-0-	-21	-0-	39	1	920	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	38	1	898	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*12	992	N	977	-0-	-15	-0-	42	1	928	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	877	3	6	9	Y	5	5	1			3

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2259	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	85	1	2025	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
*11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	84	1	1942	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2072	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1893	3	18	9	Y	16	16	1			10

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	78	1	1822	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
*11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	76	1	1752	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
*12	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	75	1	1668	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
01	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1695	3	18	9	Y	16	15	1			10

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
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1969	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	75	1	1787	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
*11	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	72	1	1655	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*12	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	69	1	1543	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1860	N	1350	-0-	-510	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			3

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	81	1	1891	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	74	1	1745	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2166	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1926	3	17	9	Y	15	15	1			10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	62	1	1451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	52	1	1230	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	44	1	1044	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
*11	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	43	1	1005	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	54	1	1210	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1105	3	10	9	Y	9	9	1			6

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

08	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	80	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	75	1	1771	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	73	1	1733	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
*11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	70	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	78	1	1727	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
*01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2099	3	17	9	Y	15	13	1			10

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	990	N	886	-0-	-104	-0-	35	1	842	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	992	N	905	-0-	-87	-0-	37	1	868	3	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	764	-0-	-321	-0-	33	1	731	3	Y	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

08	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	41	1	961	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1120	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	990	N	973	-0-	-17	-0-	40	1	924	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	40	1	897	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1029	3	7	9	Y	6	6	1			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1674	N	1028	-0-	-646	-0-	1027	3	1	9	Y	1	1	1			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	83	1	1980	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1923	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	92	1	2057	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	3	3	9	Y	3	3	1			2

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	33	1	778	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	780	N	690	-0-	-90	-0-	27	1	651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	930	N	663	-0-	-267	-0-	27	1	628	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	Y	8	8	1			5

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	46	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	43	1	983	3	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	59	1	1384	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	59	1	1401	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	57	1	1362	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	56	1	1303	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	61	1	1350	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1282	3	7	9	Y	6	6	1			4

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	32	1	744	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	750	N	704	-0-	-46	-0-	28	1	672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	837	N	587	-0-	-250	-0-	23	1	556	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	750	N	560	-0-	-190	-0-	23	1	531	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1625	3	Y	16	10	1			8
							18	9									
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	3	18	9	Y	16	14	1			10

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	61	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	64	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	3	Y	-0-					-0-
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	87	1	2062	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	89	1	2109	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
*11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	83	1	1927	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	92	1	2039	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2232	N	1815	-0-	-417	-0-	1802	3	13	9	Y	12	12	1			8

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
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1	1121	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
*11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	44	1	1020	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*12	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	45	1	998	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	859	3	4	9	Y	4	4	1			3

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	78	1	1821	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	60	1	1414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	86	1	1909	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	4	1			2

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	45	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	88	1	2079	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
*12	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	47	1	1047	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	1953	N	958	-0-	-995	-0-	948	3	10	9	Y	9	10	1			6

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	62	1	1448	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*09	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	53	1	1263	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*10	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	50	1	1191	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
*11	1740	X	1268	-0-	-472	-0-	52	1	1195	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
*12	1798	X	1140	-0-	-658	-0-	48	1	1074	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
01	1581	X	1042	-0-	-539	-0-	1029	3	13	9	Y	12	12	1			8

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	36	1	851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	871	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
*11	900	N	887	-0-	-13	-0-	36	1	831	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
*12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	864	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	870	3	15	9	Y	14	14	1			9

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	40	1	942	3	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	40	1	958	3	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	-0-	-42	-0-	43	1	992	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	37	1	875	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1085	N	878	-0-	-207	-0-	35	1	832	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	35	1	810	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	919	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	857	3	7	9	Y	6	6	1			4

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
08	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	90	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2460	N	1612	-0-	-848	-0-	65	1	1545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2294	N	1439	-0-	-855	-0-	58	1	1380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	57	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	52	1	1152	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1064	3	1	9	Y	1	1	1			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	39	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-
*10	992	N	766	-0-	-226	-0-	31	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	930	N	914	-0-	-16	-0-	38	1	876	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	Y	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	106	1	2463	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	97	1	2279	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2082	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1318	3	17	9	Y	15	19	1			10

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	37	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	39	1	923	3	Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1612	X	1554	-0-	-58	-0-	63	1	1473	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1620	X	1495	-0-	-125	-0-	59	1	1412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	3	Y	42	29	1			13
							46	9									
*11	1620	X	1591	-0-	-29	-0-	65	1	1507	3	Y	17	22	1			8
							19	9									
*12	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	69	1	1534	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
01	2883	X	1441	-0-	-1442	-0-	1428	3	13	9	Y	12	13	1			8

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	38	1	896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	960	N	884	-0-	-76	-0-	35	1	842	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	961	N	926	-0-	-35	-0-	37	1	879	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
*11	900	N	876	-0-	-24	-0-	36	1	833	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*12	899	N	893	-0-	-6	-0-	38	1	848	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	823	3	6	9	Y	5	5	1			3

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	3	10	9	Y	9	15	1			6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	3	Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	78	1	1843	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
*11	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	78	1	1799	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*12	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	79	1	1770	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1793	3	10	9	Y	9	9	1			6

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	44	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	49	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	937	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	903	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	3	8	9	Y	7	7	1			5

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	3	Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	65	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	65	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	63	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	47	1	1121	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	48	1	1144	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	48	1	1077	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1056	3	7	9	Y	6	7	1			4

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

08	5704	X	4605	-0-	-1099	-0-	185	1	4286	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
*09	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	173	1	4072	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
*10	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	165	1	3902	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
*11	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	165	1	3809	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
*12	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	167	1	3713	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	4619	X	3573	-0-	-1046	-0-	3548	3	25	9	Y	23	23	1			15

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	67	1	1566	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64	1	1527	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
*12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	68	1	1517	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
01	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1521	3	12	9	Y	11	11	1			7

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
08	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	105	1	2416	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	95	1	2244	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	96	1	2268	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
*11	2520	X	2274	-0-	-246	-0-	94	1	2169	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*12	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	95	1	2107	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	2171	3	8	9	Y	7	7	1			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	79	1	1853	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2460	X	1113	-0-	-1347	-0-	44	1	1049	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	78	54	1			24
							86	9									
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	56	55	1			25
							62	9									
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	3	Y	56	53	1			28
							62	9									
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1583	3	51	9	Y	46	45	1			29

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
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	83	1	1916	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	3	10	9	Y	9	9	1			6

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
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1383	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	75	1	1663	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	3	9	9	Y	8	8	1			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	50	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	55	1	1312	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	55	1	1306	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*12	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	45	1	1010	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1005	3	6	9	Y	5	5	1			3

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	458	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	480	N	419	-0-	-61	-0-	16	1	390	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	480	N	436	-0-	-44	-0-	18	1	409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	399	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	406	3	7	9	Y	6	6	1			4

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	54	1	1291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	66	1	1528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1364	N	944	-0-	-420	-0-	943	3	1	9	Y	1	2	1			1

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	76	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3258	-0-	258	258	131	1	3127	3	Y	-0-					-0-
*10	1875	N	1617	-0-	-258	-0-	66	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	X	686	-0-	-430	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	631	-0-	-485	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	47	1	1103	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1132	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	53	1	1175	3	Y	24	22	1			12
							26	9									
01	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1134	3	21	9	Y	19	19	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1894	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1717	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2	2	1			1

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	65	1	1518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	61	1	1452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	62	1	1479	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	58	1	1346	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	52	1	1170	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1550	N	734	-0-	-816	-0-	733	3	1	9	Y	1	1	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	240	N	209	-0-	-31	-0-	8	1	190	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	197	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	179	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	20	12	1			10
							22	9									
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	105	3	3	9	Y	3	11	1			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	67	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	78	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	81	1	1910	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	74	1	1709	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
*12	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	75	1	1679	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	1675	3	19	9	Y	17	17	1			11

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
08	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	130	1	3010	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*09	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	125	1	2951	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*10	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	132	1	3124	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
*11	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	125	1	2890	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
*12	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	133	1	2966	3	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	2972	3	30	9	Y	27	26	1			17

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
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	141	1	3265	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	132	1	3111	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	135	1	3199	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
*11	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	134	1	3108	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	169	1	3767	3	Y	22	19	1			11
							24	9									
01	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3100	3	18	9	Y	16	17	1			10

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	95	1	2192	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*09	2700	X	2339	-0-	-361	-0-	94	1	2199	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	96	1	2272	3	Y	50	35	1			15
							55	9									
*11	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	92	1	2123	3	Y	34	34	1			15
							37	9									
*12	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	91	1	2033	3	Y	32	31	1			16
							35	9									
01	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	2125	3	31	9	Y	28	26	1			18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2892	-0-	-53	-0-	118	1	2733	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
*09	2820	N	2552	-0-	-268	-0-	102	1	2393	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
*10	2945	N	2550	-0-	-395	-0-	99	1	2353	3	Y	89	62	1	27
							98	9							
*11	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	100	1	2316	3	Y	63	62	1	28
							69	9							
*12	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	105	1	2350	3	Y	63	59	1	32
							69	9							
01	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	2337	3	57	9	Y	52	51	1	33

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	-0-			-0-
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1633	3	Y	-0-			-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	73	1	1722	3	Y	-0-			-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	-0-			-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	3	Y	-0-			-0-
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	54	1	1289	3	Y	16	11	1	5
							18	9							
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	3	Y	15	13	1	7
							17	9							
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	14	14	1	7
							15	9							
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1561	3	12	9	Y	11	11	1	7

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	35	1	806	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*09	960	N	595	-0-	-365	-0-	23	1	554	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*10	744	N	673	-0-	-71	-0-	27	1	636	3	Y	9	6	1	3
							10	9							
*11	840	N	547	-0-	-293	-0-	22	1	521	3	Y	4	5	1	2
							4	9							
*12	620	N	562	-0-	-58	-0-	24	1	531	3	Y	6	5	1	3
							7	9							
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	575	3	4	9	Y	4	4	1	3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	97	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					1
							1	9									
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			1

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	130	1	3025	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	91	1	2159	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	137	1	3243	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	137	1	3177	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
*12	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	99	1	2208	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	3348	X	2213	-0-	-1135	-0-	2195	3	18	9	Y	16	19	1			10

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	57	1	1339	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	78	1	1865	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	55	1	1280	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
*12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	62	1	1390	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
01	1984	N	1378	-0-	-606	-0-	1359	3	19	9	Y	17	17	1			11

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	89	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	76	1	1800	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	63	1	1458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	81	1	1803	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1375	3	7	9	Y	6	7	1			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	89	1	2071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	73	1	1728	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	75	1	1785	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	82	1	1892	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*12	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	52	1	1151	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
01	1891	N	922	-0-	-969	-0-	918	3	4	9	Y	4	5	1			3

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	3	9	9	Y	8	8	1			5

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	3100	N	3382	-0-	282	604	140	1	3241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3767	X	3163	-0-	-604	-0-	129	1	3032	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	135	1	3195	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	131	1	3033	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	126	1	2821	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2464	3	4	9	Y	4	5	1			3

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

08	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	107	1	2482	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2670	X	1793	-0-	-877	-0-	72	1	1704	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	76	1	1803	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	97	1	2231	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
*12	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	96	1	2137	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	2604	X	1983	-0-	-621	-0-	1968	3	15	9	Y	14	14	1			9

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	682	N	677	-0-	-5	-0-	27	1	636	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	660	N	452	-0-	-208	-0-	18	1	421	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
*12	651	N	523	-0-	-128	-0-	22	1	486	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	452	3	11	9	Y	10	11	1			6

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	180	1	4187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	168	1	3974	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	169	1	3918	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	161	1	3594	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3267	3	23	9	Y	21	21	1			13

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	118	1	2720	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	116	1	2723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2808	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	104	1	2393	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	24	21	1			12
							26	9									
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2602	3	21	9	Y	19	19	1			12

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	74	1	1719	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	72	1	1716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1783	3	17	9	Y	15	15	1			10

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	164	1	3810	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	155	1	3664	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3591	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	166	1	3698	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3567	3	24	9	Y	22	22	1			14

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 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
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	3	Y	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	107	1	2532	3	Y	-0-					-0-
*11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	116	1	2685	3	Y	-0-					-0-
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	121	1	2698	3	Y	-0-					-0-
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-

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
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	124	1	2868	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*09	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	120	1	2827	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	113	1	2679	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	125	1	2886	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2942	3	24	9	Y	22	22	1			14

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
08	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	104	1	2409	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	2580	X	2325	-0-	-255	-0-	94	1	2212	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	101	1	2405	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
*11	2550	X	2260	-0-	-290	-0-	92	1	2140	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2506	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
*01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2664	3	28	9	Y	25	23	1			16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1845	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1870	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
*11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	71	1	1633	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	72	1	1616	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
01	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1447	3	11	9	Y	10	11	1			6

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	3	12	9	Y	11	11	1			7

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	106	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2538	3	Y	-0-					-0-
*10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	102	1	2422	3	Y	-0-					-0-
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	-0-					-0-
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	122	1	2829	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	112	1	2644	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2781	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
*11	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	113	1	2610	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*12	3224	X	2931	-0-	-293	-0-	125	1	2785	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
01	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2739	3	17	9	Y	15	15	1			10

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	88	1	2045	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
*11	2070	N	1735	-0-	-335	-0-	71	1	1642	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
*12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	75	1	1672	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
01	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1661	3	19	9	Y	17	17	1			11

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2384	3	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	91	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	101	1	2391	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
*11	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	99	1	2294	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*12	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	103	1	2296	3	Y	24	22	1			12
							26	9									
01	2542	X	1927	-0-	-615	-0-	1910	3	17	9	Y	15	17	1			10

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	161	1	3810	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	162	1	3824	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	180	1	4000	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3627	3	15	9	Y	14	14	1			9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	76	1	1769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	71	1	1675	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	75	1	1785	3	Y	53	37	1			16
							58	9									
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	3	Y	39	38	1			17
							43	9									
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	99	1	2215	3	Y	46	40	1			23
							51	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2239	3	44	9	Y	40	38	1			25

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	28	1	655	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	3000	N	3702	-0-	702	702	150	1	3539	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	3100	N	3467	-0-	367	1069	139	1	3289	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	3000	N	3174	-0-	174	1243	131	1	3019	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
*12	4404	X	3161	-0-	-1243	-0-	135	1	3002	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
*01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2883	3	20	9	Y	18	18	1			11

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	137	1	3183	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2972	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3012	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	128	1	2970	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3063	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3032	3	24	9	Y	22	22	1			14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	129	1	2984	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	121	1	2847	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	125	1	2970	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3139	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	152	1	3389	3	Y	24	22	1			12
							26	9									
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3619	3	24	9	Y	22	20	1			14

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	87	1	2057	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
*11	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	83	1	1924	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
*12	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	86	1	1907	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1948	3	13	9	Y	12	12	1			8

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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. (I) GAS 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	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	142	1	3278	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	134	1	3166	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	135	1	3191	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	146	1	3379	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	149	1	3320	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3299	3	25	9	Y	23	23	1			15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	83	1	1931	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	83	1	1966	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
*11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	77	1	1776	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	3	Y	21	18	1			11
							23	9									
*01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2334	3	19	9	Y	17	17	1			11

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

08	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	128	1	2958	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	116	1	2726	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	117	1	2775	3	Y	58	40	1			18
							64	9									
*11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	105	1	2421	3	Y	36	38	1			16
							40	9									
*12	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	115	1	2554	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
01	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2358	3	31	9	Y	28	29	1			18

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	3156	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	134	1	3148	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	137	1	3258	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	134	1	2977	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2948	3	22	9	Y	20	20	1			13

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	39	1	906	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	29	1	695	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	992	N	691	-0-	-301	-0-	28	1	660	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	930	N	867	-0-	-63	-0-	36	1	829	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2	2	1			1

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	3087	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	129	1	3030	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	133	1	3165	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
*11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	3	Y	34	34	1			15
							37	9									
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	141	1	3144	3	Y	34	32	1			17
							37	9									
*01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3134	3	32	9	Y	29	28	1			18

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	100	1	2316	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	90	1	2150	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	89	1	2102	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
*11	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	94	1	2178	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
*12	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	92	1	2041	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
01	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	1894	3	14	9	Y	13	13	1			8

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3503	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	136	1	3205	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	141	1	3337	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
*11	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	145	1	3361	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
*12	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	150	1	3339	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
01	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3250	3	26	9	Y	24	23	1			15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	96	1	2212	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	94	1	2199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	93	1	2198	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
*11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	89	1	2057	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
*12	2387	N	1968	-0-	-419	-0-	83	1	1861	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
01	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	1943	3	19	9	Y	17	17	1			11

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	135	1	3117	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	124	1	2932	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	123	1	2920	3	Y	69	48	1			21
							76	9									
*11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	121	1	2794	3	Y	48	48	1			21
							53	9									
*12	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	113	1	2526	3	Y	42	42	1			21
							46	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2287	3	35	9	Y	32	33	1			20

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	125	1	2898	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	118	1	2765	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	116	1	2752	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
*11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	116	1	2694	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
*12	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	122	1	2718	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
01	3038	X	2382	-0-	-656	-0-	2364	3	18	9	Y	16	17	1			10

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	111	1	2575	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	105	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2890	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	121	1	2809	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	3	Y	28	26	1			14
							31	9									
01	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	2783	3	25	9	Y	23	22	1			15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	153	1	3538	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*09	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	142	1	3346	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*10	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	139	1	3293	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
*11	3600	X	3171	-0-	-429	-0-	130	1	3007	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	160	1	3565	3	Y	36	32	1			18
							40	9									
01	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3452	3	32	9	Y	29	29	1			18

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	43	1	1011	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	42	1	992	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	42	1	993	3	N	30	21	1			9
							33	9									
*11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	26	1	608	3	N	14	17	1			6
							15	9									
*12	1085	N	229	-0-	-856	-0-	10	1	213	3	N	5	8	1			3
							6	9									
01	1054	N	171	-0-	-883	-0-	168	3	3	9	N	3	4	1			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	166	1	3840	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	157	1	3707	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	160	1	3794	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3794	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	173	1	3864	3	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3763	3	30	9	Y	27	26	1			17

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	85	1	2027	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	98	1	2334	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	2449	N	2023	-0-	-426	-0-	2011	3	12	9	Y	11	11	1			7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	192	1	4463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4957	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	251	1	5930	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	186	1	4303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	188	1	4196	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	4274	3	3	9	Y	3	3	1			2

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	101	1	2342	3	N	-0-					-0-
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	3	N	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	3	N	22	15	1			7
							24	9									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	N	16	16	1			7
							18	9									
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	3	N	18	16	1			9
							20	9									
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2292	3	15	9	N	14	14	1			9

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	373	1	8658	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	9120	X	8577	-0-	-543	-0-	349	1	8204	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	9300	X	9245	-0-	-55	-0-	372	1	8832	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
*11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	371	1	8577	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
*12	9207	X	9186	-0-	-21	-0-	393	1	8765	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	9238	X	8607	-0-	-631	-0-	8584	3	23	9	Y	21	21	1			13

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	439	1	10185	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	413	1	9760	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*10	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	420	1	9960	3	Y	315	218	1			97
							347	9									
*11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	412	1	9523	3	Y	219	219	1			97
							241	9									
*12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	452	1	10070	3	Y	228	210	1			115
							251	9									
*01	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9082	3	187	9	Y	170	177	1			108

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	325	1	7538	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	7860	X	7485	-0-	-375	-0-	304	1	7173	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	312	1	7393	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*11	7650	X	7441	-0-	-209	-0-	308	1	7123	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*12	7905	X	7626	-0-	-279	-0-	327	1	7289	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	7874	X	6584	-0-	-1290	-0-	6577	3	7	9	Y	6	7	1			4

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	3586	-0-	-3854	-0-	147	1	3431	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	345	1	8147	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	305	1	7221	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*11	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	288	1	6660	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
*12	8587	X	6287	-0-	-2300	-0-	270	1	6004	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	8587	X	6252	-0-	-2335	-0-	6242	3	10	9	Y	9	9	1			6

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
08	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	195	1	2181	2	N	8	1	8			144
							9	9									
09	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	189	1	2070	2	N	7	4	8			147
							8	9									
10	2418	X	1146	-0-	-1272	-0-	116	1	1024	2	N	5	2	8			150
							6	9									
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	7					157
							8	9									
12	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	214	1	2099	2	N	12	2	8			167
							13	9									
01	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	217	1	1984	2	N	23					190
							25	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
08	2294	X	2265	-0-	-29	-0-	327	1	1935	2	N	3	3	8			144
							3	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	314	1	1935	2	N	5	5	8			144
							6	9									
10	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	284	1	1560	2	N	3	3	8			144
							3	9									
11	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	242	1	1443	2	N	-0-					144
12	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	280	1	1577	2	N	17	1	8			160
							19	9									
01	2325	X	1097	-0-	-1228	-0-	204	1	893	2	N	-0-					160

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	201	1	2211	2	N	12	1	8			140
							13	9									
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	193	1	2116	2	N	11	4	8			147
							12	9									
10	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	219	1	1924	2	N	17	4	8			160
							19	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	223	1	2441	2	N	9					169
							10	9									
12	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	217	1	2127	2	N	11	1	8			179
							12	9									
01	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	180	1	1641	2	N	6					185
							7	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	175	1	1924	2	N	3	3	8			87
							3	9									
09	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	180	1	1972	2	N	43	5	8			125
							47	9									
10	2418	X	1307	-0-	-1111	-0-	133	1	1170	2	N	4	4	8			125
							4	9									
11	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	159	1	1735	2	N	2	2	8			125
							2	9									
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	198	1	1938	2	N	3	3	8			125
							3	9									
01	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	164	1	1494	2	N	-0-					125

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

08	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	290	1	1717	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	2280	X	2022	-0-	-258	-0-	275	1	1700	2	N	43	3	8			132
							47	9									
10	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	303	1	1662	2	N	8	5	8			135
							9	9									
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	289	1	1728	2	N	-0-					135
12	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	249	1	1401	2	N	2	2	8			135
							2	9									
01	2077	X	1490	-0-	-587	-0-	278	1	1212	2	N	-0-					135

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

08	279	X	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	2	N	-0-					28
09	270	X	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	N	-0-					28
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					28
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					28
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-					28
01	496	X	471	-0-	-25	-0-	46	1	425	2	N	-0-					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1364	-0-	-186	-0-	113	1	1248	2	N	3	3	8			225
							3	9									
09	1380	X	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1141	2	N	38	172	1	4	8	87
							42	9									
10	1426	X	888	-0-	-538	-0-	90	1	795	2	N	3	3	8			87
							3	9									
11	1380	X	460	-0-	-920	-0-	39	1	421	2	N	-0-					87
12	1426	X	382	-0-	-1044	-0-	35	1	346	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1364	X	560	-0-	-804	-0-	55	1	505	2	N	-0-					87

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	Y	7					24
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	Y	7					31
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					42
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2285	2	18	9	Y	16					58
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	17	9	Y	15					73
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	Y	15					88

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	916	2	15	9	Y	14					51
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	Y	11					62
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1277	2	7	9	Y	6					68
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					69
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					70
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					70

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1024	2	7	9	Y	6					39
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	Y	5					44
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1327	2	7	9	Y	6					50
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	Y	10					60
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	2	10	9	Y	9					69
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9					78

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

08	4216	X	3033	-0-	-1183	-0-	3019	2	14	9	N	13	3	8			224
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4099	2	11	9	N	10	3	8			231
10	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4142	2	19	9	N	17	187	1	8	8	53
11	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3826	2	23	9	N	21					74
12	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	4133	2	21	9	N	19					93
01	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	3699	2	1	9	N	1					94

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

08	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

08	9951	X	9816	-0-	-135	-0-	400	1	9384	2	Y	29					54
							32	9									
09	9630	X	9289	-0-	-341	-0-	379	1	8910	2	Y	-0-					54
10	9982	X	9461	-0-	-521	-0-	386	1	9075	2	Y	-0-					54
11	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	329	1	8410	2	Y	123					177
							135	9									
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	357	1	9660	2	Y	-0-					177
01	9827	X	8136	-0-	-1691	-0-	324	1	7786	2	Y	24					201
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	412	-0-	-642	-0-	19	1	393	2	N	-0-			25
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	43	1	874	2	N	-0-			25
10	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	833	2	N	10			35
							11	9							
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	3			38
							3	9							
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	31	1	730	2	N	4			42
							4	9							
01	899	N	520	-0-	-379	-0-	26	1	491	2	N	3			45
							3	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	70	1	618	2	N	-0-			37
							80	3							
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	N	-0-			37
							65	3							
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	1			38
							82	3	1	9					
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	4			42
							82	3	4	9					
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	N	-0-			42
							72	3							
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	72	1	564	2	N	-0-			42
							71	3							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2161	2	N	7			115
							8	9							
09	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	69	1	1416	2	N	-0-			115
10	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	52	1	1036	2	N	-0-			115
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	2	N	3	103	1	15
							3	9							
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	57	1	1350	2	N	-0-			15
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	N	-0-			15

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			105
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			105
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-			105
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-	79	1	26
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-			26
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			26

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 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	EOM BALANCE
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-			40
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	2			42
							2	9							
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	383	2	N	3			45
							3	9							
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	27	1	539	2	N	-0-			45
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	3			48
							3	9							
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	10	1	185	2	N	4			52
							4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	36	1	740	2	N	-0-					47
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					47
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					47
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	N	6					53
							7	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	N	5					58
							6	9									
01	1147	N	882	-0-	-265	-0-	44	1	830	2	N	7					65
							8	9									

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
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	41	1	848	2	N	18					58
							20	9									
09	930	N	632	-0-	-298	-0-	29	1	599	2	N	4					62
							4	9									
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	31	1	625	2	N	8					70
							9	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	N	7					77
							8	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	N	13					90
							14	9									
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	2	N	17					107
							19	9									

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
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	12					87
							13	9									
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	18					105
							20	9									
10	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	76	1	1530	2	N	3					108
							3	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	2	N	17	96	1			29
							19	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2440	2	N	13					42
							14	9									
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2343	2	N	20					62
							22	9									

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
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	98	1	2021	2	N	1					58
							1	9									
09	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	106	1	2152	2	N	9					67
							10	9									
10	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	85	1	1709	2	N	10					77
							11	9									
11	2040	N	1644	-0-	-396	-0-	77	1	1558	2	N	8					85
							9	9									
12	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	81	1	1929	2	N	10					95
							11	9									
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2108	2	N	10					105
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					80
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					80
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					80
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					80
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	491	2	N	-0-					80
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	N	-0-					72
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	76	1	1546	2	N	10					82
							11	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-	61	1			21
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	11					32
							12	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	65	1	1540	2	N	5					37
							6	9									
01	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	73	1	1381	2	N	6					43
							7	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	80	1	721	2	N	-0-					98
							95	3									
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	70	1	716	2	N	-0-					98
							88	3									
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	40	1	445	2	N	14					112
							55	3	15	9							
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	N	3					115
							98	3	3	9							
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	68	1	530	2	N	7					122
							67	3	8	9							
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	464	2	N	1					123
							59	3	1	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	100	1	2068	2	N	19					147
							21	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	8					155
							9	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	2	N	10	119	1			46
							11	9									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	122	1	2470	2	N	16					62
							18	9									
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	111	1	2624	2	N	-0-					62
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	79	1	1503	2	N	25					87
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	48	1	986	2	N	7					62
								8	9									
09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	48	1	988	2	N	3					65
								3	9									
10	793	N	793	-0-		-0-	-0-	37	1	750	2	N	5					70
								6	9									
11	1020	N	995	-0-		-25	-0-	46	1	936	2	N	12					82
								13	9									
12	1085	N	900	-0-		-185	-0-	36	1	863	2	N	1					83
								1	9									
*01	976	N	976	-0-		-0-	-0-	49	1	919	2	N	7					90
								8	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

08	2201	N	1990	-0-		-211	-0-	180	1	1602	2	N	-0-					28
								208	3									
09	3000	N	3085	-0-		85	85	246	1	2524	2	N	2					30
								313	3	2	9							
10	1753	N	1668	-0-		-85	-0-	123	1	1373	2	N	-0-					30
								172	3									
11	1920	N	946	-0-		-974	-0-	87	1	762	2	N	-0-					30
								97	3									
12	2883	X	718	-0-		-2165	-0-	73	1	572	2	N	-0-					30
								73	3									
01	2883	X	560	-0-		-2323	-0-	57	1	447	2	N	-0-					30
								56	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

08	3131	X	2913	-0-		-218	-0-	262	1	2331	2	N	15	157	1			25
								303	3	17	9							
09	2919	X	2919	-0-		-0-	-0-	233	1	2384	2	N	7					32
								294	3	8	9							
10	3007	X	2942	-0-		-65	-0-	214	1	2410	2	N	13					45
								304	3	14	9							
11	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	285	1	2488	2	N	8					53
								316	3	9	9							
12	3007	X	2999	-0-		-8	-0-	303	1	2383	2	N	10					63
								302	3	11	9							
01	3007	X	2883	-0-		-124	-0-	293	1	2290	2	N	12					75
								287	3	13	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

08	10323	X	10107	-0-		-216	-0-	67	1	8858	2	N	25	179	1			44
								1154	3	28	9							
09	9960	X	9743	-0-		-217	-0-	62	1	8562	2	N	56					100
								1057	3	62	9							
10	9641	X	6599	-0-		-3042	-0-	38	1	5810	2	N	20					120
								729	3	22	9							
11	10958	X	10958	-0-		-0-	-0-	9666	2	1229	3	N	57					177
								63	9									
12	10208	X	10208	-0-		-0-	-0-	9002	2	1140	3	N	60	181	1			56
								66	9									
*01	10129	X	10129	-0-		-0-	-0-	8942	2	1124	3	N	57					113
								63	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3369	-0-	269	1643	3328	3	41	9	N	37					150
09	3000	N	2999	-0-	-1	1642	2979	3	20	9	N	18					168
10	4463	X	2821	-0-	-1642	-0-	2814	3	7	9	N	6					174
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2819	3	3	9	N	3	160	1			17
12	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2963	3	2	9	N	2					19
01	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2877	3	53	9	N	48					67

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
08	1705	N	248	-0-	-1457	-0-	237	3	11	9	N	10					66
09	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1212	3	3	9	N	3					69
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					78
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	3	29	9	N	26					104
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	3	10	9	N	9					113
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3					116

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					61
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					61
10	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	3			N	-0-					61
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2374	3	70	9	N	64					125
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	3	1	9	N	1					126
*01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					126

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					4
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
*01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-	1	1			1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1715	2	9	9	Y	8					74
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1620	2	124	9	Y	113	164	1			23
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1347	2	19	9	Y	17					40
11	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	1587	2	66	9	Y	60					100
12	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	1386	2	42	9	Y	38					138
01	1798	X	1441	-0-	-357	-0-	1347	2	94	9	Y	85	191	1			32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2796	2	29	9	Y	26					75
09	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2613	2	51	9	Y	46					121
10	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2248	2	21	9	Y	19	116	1			24
11	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2738	2	35	9	Y	32					56
12	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2592	2	40	9	Y	36					92
01	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2327	2	44	9	Y	40	98	1			34

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
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2619	2	13	9	Y	12					36
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11					47
10	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2583	2	10	9	Y	9	45	1			11
11	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2572	2	34	9	Y	31					42
12	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2435	2	36	9	Y	33					75
01	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	2233	2	42	9	Y	38	82	1			31

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
08	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					9
09	2010	X	1933	-0-	-77	-0-	1933	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1530	-0-	-480	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	2077	X	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			Y	-0-					2
09	1590	X	1122	-0-	-468	-0-	1122	2			Y	-0-					2
10	1736	X	835	-0-	-901	-0-	835	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
*01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					103
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					103
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					103
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2					105
01	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-					105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	5980	-0-	5980	5980	302	1	5678	2	N	-0-			20
11	10775	X	4795	-0-	-5980	-0-	346	1	4449	2	N	-0-			20
12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	2	N	-0-			20
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

08	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	387	1	1874	2	N	-0-			80
09	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	406	1	2072	2	N	-0-			80
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	449	1	2039	2	N	-0-			80
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	387	1	1930	2	N	-0-			80
12	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	329	1	1907	2	N	-0-			80
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			80

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

08	2542	X	1482	-0-	-1060	-0-	185	1	1297	2	Y	-0-			7
09	2460	X	1538	-0-	-922	-0-	178	1	1360	2	Y	-0-			7
10	2542	X	745	-0-	-1797	-0-	38	1	707	2	Y	-0-			7
11	1680	X	704	-0-	-976	-0-	51	1	653	2	Y	-0-			7
12	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	108	1	1188	2	Y	-0-			7
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

08	3100	N	3284	-0-	184	322	409	1	2875	2	Y	-0-			30
09	3000	N	3124	-0-	124	446	362	1	2762	2	Y	-0-			30
10	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	85	1	1604	2	Y	-0-			30
11	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-			30
12	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	235	1	2575	2	Y	-0-			30
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	367	1	1779	2	Y	69	156	1			2
							76	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	310	1	1583	2	Y	94					96
							103	9									
10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	326	1	1478	2	Y	-0-					96
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	-0-					96
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	265	1	1538	2	Y	-0-					96
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					96

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
08	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	359	1	2226	2	N	10					132
							11	9									
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	323	1	2271	2	N	18					150
							20	9									
10	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	332	1	2487	2	N	10					160
							11	9									
11	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	170	1	1086	2	N	1					161
							1	9									
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	379	1	2434	2	N	-0-					161
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					161

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	245	1	1720	2	Y	-0-					32
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	308	1	2355	2	Y	-0-					32
10	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-					32
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	-0-					32
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	245	1	2688	2	Y	-0-					32
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	206	1	1444	2	Y	-0-					12
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	173	1	1321	2	Y	-0-					12
10	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					12
11	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					12
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	140	1	1532	2	Y	-0-					12
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		410	-0-	410	410	48	1	361	2	Y	1					4
							1	9									
11	14B2 EXT		3098	-0-	3098	3508	420	1	2675	2	Y	3					7
							3	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3508					Y	NO RPT					7

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
08	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	191	1	1180	2	Y	5					92
							6	9									
09	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	193	1	1358	2	Y	11					103
							12	9									
10	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	125	1	940	2	Y	4					107
							4	9									
11	1320	N	208	-0-	-1112	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					107
12	1612	N	678	-0-	-934	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					107
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					107

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		378	-0-	378	378	44	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
11	14B2 EXT		16	-0-	16	394	2	1	14	2	Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-					4
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		5246	-0-	5246	5246	265	1	4981	2	Y	-0-					8
11	14B2 EXT		3592	-0-	3592	8838	259	1	3333	2	Y	-0-					8
12	14B2 EXT		2992	-0-	2992	11830	250	1	2742	2	Y	-0-					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11830					Y	NO RPT					8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1387	-0-	-566	-0-	192	1	1189	2	Y	5					107
							6	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	204	1	1432	2	Y	12					119
							13	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	194	1	1454	2	Y	5					124
							6	9									
11	1350	N	735	-0-	-615	-0-	100	1	634	2	Y	1					125
							1	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	233	1	1499	2	Y	-0-					125
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					125

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	62	1	1004	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					47
10	1116	N	929	-0-	-187	-0-	54	1	874	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					47
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	52	1	916	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	2	N	-0-					47

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
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	438	-0-	-162	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	352	-0-	-485	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	837	X	370	-0-	-467	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	74	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	99	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	90	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	81	1	640	2	Y	-0-					-0-

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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

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

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1864	-0-	-740	-0-	108	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	108	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					32

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
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-

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
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27
10	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					27
11	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					27
12	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					27
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

08	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					32
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					32
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					32
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					32
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					152
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					152
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					152
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-					152
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					152
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	N	-0-					129
09	1290	N	829	-0-	-461	-0-	80	1	749	2	N	-0-					129
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	71	1	697	2	N	6	108	1			27
							7	9									
11	1080	N	740	-0-	-340	-0-	80	1	660	2	N	-0-					27
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	105	1	846	2	N	-0-					27
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	598	-0-	-487	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	507	-0-	-423	-0-	60	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	495	-0-	-435	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	640	-0-	-260	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	588	-0-	-342	-0-	63	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	464	-0-	-125	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	N	5	5	8			29
							6	9									
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					29
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					117
10	14B2 EXT		116	-0-	116	157	11	1	105	2	N	-0-					117
11	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	106	1	961	2	Y	23	40	1			80
							25	9									
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	103	1	928	2	Y	-0-					80
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	111	1	943	2	Y	-0-					80
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	Y	-0-					80
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	116	1	951	2	Y	-0-					80
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-					80

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	N	-0-					151
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	49	1	665	2	N	-0-					151
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	48	1	664	2	N	-0-					151
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	43	1	584	2	N	-0-					151
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	51	1	676	2	N	-0-					151
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	6	6	8			151
							7	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

08	961	X	630	-0-	-331	-0-	64	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	522	-0-	-408	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	744	-0-	-124	-0-	86	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	614	-0-	-226	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770	2	Y	-0-					-0-
*01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	119	1	942	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-					176
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	1	1	8			176
							1	9									
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					176
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	2	2	8			176
							2	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	1	1	8			176
							1	9									
01	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	74	1	951	2	N	1	1	8			176
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	199 68	1 9	1752	2	Y	62					114
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	217 278	1 9	1630	2	Y	253	173	1	1	8	193
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	258 158	1 9	1977	2	Y	144	172	1	3	8	162
11	2130	X	2118	-0-	-12	-0-	204 116	1 9	1798	2	Y	105	1	8			266
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	230 222	1 9	1918	2	Y	202	191	1			277
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	406 143	1 9	3217	2	Y	130	191	1	2	8	214

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	166	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	742	-0-	-368	-0-	87	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	116	-0-	-1444	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	65	-0-	-710	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-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
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	160 20	1 9	1201	2	Y	18	8	1			10
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	1680	N	1097	-0-	-583	-0-	112	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	547	-0-	-879	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	579	-0-	-785	-0-	65	1	514	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	108	1	1595	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	113	1	1543	2	N	-0-					115
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	133	1	1857	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	119	1	1619	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	100	1	1331	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1984	N	1202	-0-	-782	-0-	86	1	1113	2	N	3	3	8			115
							3	9									

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
08	372	X	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					16
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
10	279	X	244	-0-	-35	-0-	16	1	225	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
01	310	X	298	-0-	-12	-0-	21	1	270	2	Y	6	6	8			16
							7	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	84	1	773	2	N	-0-					70
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	76	1	714	2	N	-0-					70
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	83	1	814	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	762	2	N	-0-					70
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	84	1	627	2	N	2	2	8			70
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-					25
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					25
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					25
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
08	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					41
09	2190	X	2073	-0-	-117	-0-	2071	2	2	9	Y	2	2	8			41
10	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2194	2	33	9	Y	30	1	8			70
11	2160	X	1590	-0-	-570	-0-	1589	2	1	9	Y	1	1	8			70
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			Y	-0-					70
01	2232	X	1563	-0-	-669	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	8			70

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
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					147
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1664	2	73	9	N	66	172	1	1	8	40
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					40
11	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					40
12	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	1123	2			N	-0-					40
01	1426	N	865	-0-	-561	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			40

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
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					27
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					27
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
08	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			N	-0-					12
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					12
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					12
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					12
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					12
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					12

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
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					75
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			75
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					75
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			75
12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					75
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	55	38	1	5	8	12
							61	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	2	12	1	2	8	-0-
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2103	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	2050	2	12	9	N	11	11	0			-0-
10	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	2079	2	35	9	N	32	32	0			-0-
11	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	2006	2	35	9	N	32	32	0			-0-
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2082	2	33	9	N	30	30	0			-0-
01	2139	X	2070	-0-	-69	-0-	2041	2	29	9	N	26	26	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1914	2	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10	10	0			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1966	2	19	9	N	17	17	0			-0-
11	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1082	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1273	2	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1543	2	11	9	N	10	10	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

08	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	2253	2	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	2138	2	11	9	N	10	10	0			-0-
10	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	1810	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	2490	X	1570	-0-	-920	-0-	1559	2	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2573	X	1619	-0-	-954	-0-	1609	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	1845	2	9	9	N	8	8	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2062	-0-	-488	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1046	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	131	1	1229	2	N	2	2	8			69
							2	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	117	1	962	2	N	-0-					69
12	1395	N	649	-0-	-746	-0-	72	1	577	2	N	-0-					69
01	1457	N	766	-0-	-691	-0-	90	1	675	2	N	1	1	8			69
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 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
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	147	1	1352	2	N	1	1	8			98
							1	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	153	1	1434	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	N	66					164
							73	9									
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	140	1	1156	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	147	1	1181	2	N	-0-					164
01	1643	N	1034	-0-	-609	-0-	122	1	910	2	N	2	2	8			164
							2	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	N	-0-					82
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	11	1	106	2	N	-0-					82
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					82
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					44
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	225	1	2101	2	N	-0-					44
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	251	1	2454	2	N	-0-					44
11	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	256	1	2112	2	N	-0-					44
12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	254	1	2043	2	N	-0-					44
01	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	283	1	2118	2	N	1	1	8			44
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					42
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			42
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	2	8			42
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1544	2	65	9	N	59	1	8			100
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			100
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	8			100

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	-0-					83
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	104	1	974	2	N	76	2	8			157
							84	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	964	2	N	2	64	1	1	8	94
							2	9									
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	100	1	827	2	N	1	1	8			94
							1	9									
12	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	113	1	906	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	111	1	829	2	N	3	3	8			94
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 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
08	2263	X	1163	-0-	-1100	-0-	74	1	1089	2	N	-0-					110
09	2100	X	1813	-0-	-287	-0-	124	1	1687	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	2170	X	1616	-0-	-554	-0-	108	1	1507	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1620	X	1236	-0-	-384	-0-	84	1	1151	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	95	1	1257	2	N	2	2	8			110
							2	9									
01	1860	X	905	-0-	-955	-0-	64	1	827	2	N	13	3	8			120
							14	9									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					89
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					89
10	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					89
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
12	806	N	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-					89
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					89

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
08	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	191	1	1759	2	N	-0-					27
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					27
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2040	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	240	1	1927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	233	1	1740	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
08	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2978	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3271	2	33	9	N	30	30	0			-0-
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2300	2	54	9	N	49	49	0			-0-
11	2910	X	1606	-0-	-1304	-0-	1554	2	52	9	N	47	47	0			-0-
12	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1604	2	41	9	N	37	37	0			-0-
01	3410	X	1274	-0-	-2136	-0-	1248	2	26	9	N	24	24	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

08	1767	X	1318	-0-	-449	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1920	X	1517	-0-	-403	-0-	1513	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1984	X	1258	-0-	-726	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	1217	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1454	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1259	2	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1272	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1285	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1254	2	8	9	N	7	7	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

08	465	N	27	-0-	-438	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					60
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			60
10	2604	X	994	-0-	-1610	-0-	994	2			N	-0-					60
11	2520	X	583	-0-	-1937	-0-	583	2			N	-0-					60
12	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					60
01	2232	X	691	-0-	-1541	-0-	691	2			N	-0-					60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			27
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					27
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					27
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					47
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					47
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					47
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			47
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	609	2	2	9	N	2	2	8			47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1762	2			N	-0-					27
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1743	2	56	9	N	51	1	8			77
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			77
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1651	2	105	9	N	95	1	8			171
12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			171
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8			171

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

08	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	4942	2	86	9	N	78					104
09	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4941	2	3	9	N	3	3	8			104
10	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	5023	2	1	9	N	1	1	8			104
11	5070	X	4969	-0-	-101	-0-	4842	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38
12	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	4751	2	1	9	N	1	1	8			38
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			38

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

08	558	N	390	-0-	-168	-0-	38	1	352	2	N	-0-					65
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	36	1	338	2	N	-0-					65
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	35	1	345	2	N	-0-					65
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	37	1	304	2	N	-0-					65
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	2	N	-0-					65
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	43	1	320	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					72
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1222	2	58	9	N	53					125
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					125
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					125
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

08	3472	X	1756	-0-	-1716	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1729	2	33	9	Y	30					30
10	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			Y	-0-					30
11	2040	X	1725	-0-	-315	-0-	1718	2	7	9	Y	6	1	8			35
12	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1971	2	6	9	Y	5					40
*01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1858	2	15	9	Y	14	1	8			53

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

08	12369	X	12034	-0-	-335	-0-	558	1	11428	2	N	44	6	8			82
							48	9									
09	12090	X	11147	-0-	-943	-0-	540	1	10557	2	N	45	10	8			117
							50	9									
10	12493	X	11496	-0-	-997	-0-	558	1	10810	2	N	116	174	1	10	8	49
							128	9									
11	12090	X	10844	-0-	-1246	-0-	504	1	10299	2	N	37	11	8			75
							41	9									
12	12462	X	11905	-0-	-557	-0-	558	1	11275	2	N	65	8	8			132
							72	9									
01	12028	X	11945	-0-	-83	-0-	540	1	11346	2	N	54	19	8			167
							59	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

08	17856	X	16488	-0-	-1368	-0-	1045	1	15362	2	Y	74	2	8			83
							81	9									
09	17280	X	16118	-0-	-1162	-0-	1096	1	14955	2	Y	61	102	1	12	8	30
							67	9									
10	17856	X	16189	-0-	-1667	-0-	1081	1	15102	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
11	16470	X	15929	-0-	-541	-0-	1089	1	14836	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
12	16647	X	16261	-0-	-386	-0-	1137	1	15035	2	Y	81	4	8			107
							89	9									
01	16647	X	15767	-0-	-880	-0-	1129	1	14565	2	Y	66	141	1	7	8	25
							73	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

08	2232	X	468	-0-	-1764	-0-	46	1	422	2	Y	-0-	117	1			-0-
09	2160	X	215	-0-	-1945	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	396	-0-	-1836	-0-	42	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	235	-0-	-1865	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	102	-0-	-1820	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

08	20274	X	18682	-0-	-1592	-0-	1849	1	16790	2	Y	39	128	1			76
							43	9									
09	19620	X	17858	-0-	-1762	-0-	1768	1	16013	2	Y	70					146
							77	9									
10	19530	X	17983	-0-	-1547	-0-	1883	1	15998	2	Y	93	185	1			54
							102	9									
11	18690	X	17244	-0-	-1446	-0-	1836	1	15408	2	Y	-0-					54
12	18693	X	17327	-0-	-1366	-0-	1892	1	15435	2	Y	-0-					54
*01	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	1953	1	17623	2	Y	85	79	1			60
							94	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	20274	X	18010	-0-	-2264	-0-	930	1	17079	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	19620	X	17913	-0-	-1707	-0-	900	1	16912	2	Y	92	7	8			117
							101	9									
10	19933	X	18079	-0-	-1854	-0-	930	1	17146	2	Y	3	3	8			117
							3	9									
11	18480	X	18329	-0-	-151	-0-	900	1	17319	2	Y	100	177	1	13	8	27
							110	9									
12	19096	X	17925	-0-	-1171	-0-	930	1	16992	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
01	18507	X	18124	-0-	-383	-0-	930	1	17096	2	Y	89	6	8			110
							98	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

08	40367	X	40367	-0-	-0-	-0-	40266	2	101	9	N	92					147
09	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	39510	2	117	9	N	106	159	1	22	8	72
10	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	40904	2	119	9	N	108	15	8			165
11	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	37143	2	108	9	N	98	178	1			85
12	40951	X	38845	-0-	-2106	-0-	38710	2	135	9	N	123	21	8			187
01	41013	X	34665	-0-	-6348	-0-	34527	2	138	9	N	125	181	1	30	8	101

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
09	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			Y	-0-					2
10	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			Y	-0-					2
11	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	2			Y	-0-					2
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					2
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	91	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	442	-0-	-271	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3716	2	12	9	Y	11					30
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4647	2	26	9	Y	24	40	1			14
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4742	2	46	9	Y	42	39	1			17
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4401	2	11	9	Y	10	21	1			6
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					6
01	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			Y	-0-	6	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2759	N	2576	-0-	-183	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2134	-0-	-501	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-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
08	4123	X	2988	-0-	-1135	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
*01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

08	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	340	152	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		182	-0-	182	522	182	2			Y	-0-					-0-
11	688	X	166	-0-	-522	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

08	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

08	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3735	2	15	9	Y	14					28
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3951	2	14	9	Y	13	33	1			8
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3896	2	24	9	Y	22	21	1			9
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-	9	1			-0-
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

08	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3666	2	12	9	Y	11					25
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4116	2	19	9	Y	17	32	1			10
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4705	2	37	9	Y	34	30	1			14
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4398	2	39	9	Y	35	26	1			23
12	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3902	2	59	9	Y	54					77
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	3680	2	23	9	Y	21	66	1			32

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

08	186	N	160	-0-	-26	-0-	139	2	21	9	Y	19	76	1			44
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16					60
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	Y	21					81
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	122	2	37	9	Y	34	69	1			46
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					46
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					46

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5963	2	42	9	Y	38	111	1			70
09	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	4785	2	32	9	Y	29					99
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5415	2	40	9	Y	36					135
11	5820	X	4432	-0-	-1388	-0-	4369	2	63	9	Y	57	118	1			74
12	6014	X	4680	-0-	-1334	-0-	4616	2	64	9	Y	58					132
01	6014	X	2342	-0-	-3672	-0-	2314	2	28	9	Y	25					157

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	36270	X	30902	-0-	-5368	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	26998	-0-	-2162	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	27139	-0-	-2993	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	25930	-0-	-3980	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	25987	-0-	-4920	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	25510	-0-	-5397	-0-	25510	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 08/21/2017 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
08	0		29006	-0-	29006	29006	28898	2	108	9	Y	98					98
09	108476	X	79470	-0-	-29006	-0-	79406	2	64	9	Y	58	120	1			36
10	88009	X	73977	-0-	-14032	-0-	73875	2	102	9	Y	93	90	1			39
11	85170	X	59824	-0-	-25346	-0-	59817	2	7	9	Y	6	41	1			4
12	88009	X	57360	-0-	-30649	-0-	57310	2	50	9	Y	45					49
01	88009	X	58274	-0-	-29735	-0-	58169	2	105	9	Y	95	48	1			96

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		6470	-0-	6470	6470	6464	2	6	9	Y	5					5
09	33055	X	26585	-0-	-6470	-0-	26543	2	42	9	Y	38	21	1			22
10	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	24409	2	67	9	Y	61	58	1			25
11	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25016	2	61	9	Y	55	42	1			38
*12	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	23747	2	40	9	Y	36					74
01	22413	X	21688	-0-	-725	-0-	21637	2	51	9	Y	46	72	1			48

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	41	46	1			79
							45	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	40	35	1			84
							44	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	10					94
							11	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-					94
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	2	N	7					101
							8	9									
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1261	1	1196	2	N	1					102
							1	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

08	1395	X	955	-0-	-440	-0-	944	2	11	9	N	10					226
09	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	1067	2	18	9	N	16					242
10	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1002	2	10	9	N	9					251
11	1170	X	1128	-0-	-42	-0-	1097	2	31	9	N	28					279
*12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1150	2	31	9	N	28					307
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					307

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	2232	X	1399	-0-	-833	-0-	137	1	1262	2	N	-0-					40
09	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	146	1	1483	2	N	-0-					40
10	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	145	1	1310	2	N	67	67	1			40
							74	9									
11	1800	X	1388	-0-	-412	-0-	145	1	1243	2	N	-0-					40
12	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
01	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	145	1	1239	2	N	-0-					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	330	X	242	-0-	-88	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	316	-0-	-56	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	303	-0-	-69	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

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

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	45	-0-	-327	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					174
09	90	X	24	-0-	-66	-0-	2	1	21	2	N	1	173	1			2
							1	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	169					171
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					171
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
*01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	261	1	249	2	N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					26
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	2	N	-0-					26
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	N	-0-					26
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	101	1	899	2	N	-0-					26
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1042	1	981	2	N	-0-					26

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

08	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	271	1	4524	2	N	118	128	1			139
							130	9									
09	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	335	1	4006	2	N	128	118	1			149
							141	9									
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	99	1	4087	2	N	10					159
							11	9									
11	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	235	1	3651	2	N	-0-					159
12	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	406	1	3664	2	N	16					175
							18	9									
*01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	3859	1	3659	2	N	4					179
							4	9									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
12	14B2 EXT	3	-0-	3		6	3	2			N	-0-					41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6					N	NO RPT					41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					40
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					40
10	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					40
11	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					40
12	527	X	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					40
*01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40

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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	Y	43					83
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	Y	38					121
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1329	2	75	9	Y	68	171	1			18
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1043	2	55	9	Y	50					68
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1171	2	36	9	Y	33					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	341	1	4080	2	N	-0-					115
09	3870	X	1664	-0-	-2206	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					115
10	3999	X	122	-0-	-3877	-0-	66	1	56	2	N	-0-					115
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					115
12	4433	X	67	-0-	-4366	-0-	33	1	34	2	N	-0-					115
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					115

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

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
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	510 N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					58
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					58
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					58
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					58
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 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
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	164	1			25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
10	3100	N	6537	-0-	3437	3437	5508	2	1029	9	N	935	876	1	22	8	62
11	3000	N	5529	-0-	2529	5966	5021	2	508	9	N	462	336	1			188
*12	3100	N	5307	-0-	2207	8173	4926	2	381	9	N	346	355	1			179
*01	3100	N	3578	-0-	478	8651	3399	2	179	9	N	163	294	1			48

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1180	2	14	9	Y	13	3	8			81
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1234	2	15	9	Y	14	58	1	9	8	28
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1233	2	8	9	Y	7	4	8			31
11	1170	N	711	-0-	-459	-0-	699	2	12	9	Y	11	29	1			13
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6					19
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3					22

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
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1711	2	42	9	Y	38	1	8			72
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1679	2	9	9	Y	8	3	8			77
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15					92
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	10					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					122
*01	3100	N	3297	-0-	197	197	3279	2	18	9	Y	16					138

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
08	3751	X	840	-0-	-2911	-0-	830	2	10	9	N	9					147
09	3630	X	1282	-0-	-2348	-0-	1274	2	8	9	N	7					154
10	3751	X	1753	-0-	-1998	-0-	1747	2	6	9	N	5					159
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	15	1			150
*12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1828	2	7	9	N	6					156
*01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4					160

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
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		32	-0-	32	47	32	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	75	28	2			Y	-0-					-0-
11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12					88
09	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1526	2	7	9	Y	6	66	1			28
10	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1670	2	2	9	Y	2					30
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1489	2	7	9	Y	6	28	1			8
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	Y	4					12
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					14

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	1210	2	34	9	Y	31					89
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	1080	2	34	9	Y	31	63	1			57
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1259	2	12	9	Y	11					68
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1127	2	51	9	Y	46	66	1			48
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1250	2	29	9	Y	26					74
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	Y	12					86

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1054	X	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					13
09	750	X	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					13
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					14
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	12	1			5
12	651	X	270	-0-	-381	-0-	268	2	2	9	Y	2					7
01	682	X	201	-0-	-481	-0-	201	2			Y	-0-					7

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
08	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	3421	2	15	9	N	14	2	8			85
09	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2435	2	6	9	N	5	3	8			87
10	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3320	2	3	9	N	3					90
11	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3249	2	4	9	N	4	31	1			63
12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2936	2	15	9	N	14					77
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3761	2	14	9	N	13					90

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	432	-0-	-560	-0-	98	1	333	2	Y	1					47
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					47
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	166	1	564	2	Y	-0-					19
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					19
10	1395	N	203	-0-	-1192	-0-	203	2			Y	-0-					19
11	720	N	295	-0-	-425	-0-	295	2			Y	-0-					19
12	1116	N	218	-0-	-898	-0-	218	2			Y	-0-	11	1			8
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					8

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		3094	-0-	3094	3094	3094	2			Y	-0-					43
11	T. A.		341	-0-	341	3435	341	2			Y	-0-					43
12	T. A.		245	-0-	245	3680	245	2			Y	-0-					43
*01	3737	X	57	-0-	-3680	-0-	55	2	2	9	Y	2					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

08	341	N	261	-0-	-80	-0-	59	1	201	2	Y	1					27
							1	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					17
11	T. A.		2389	-0-	2389	4124	2389	2			Y	-0-					17
12	T. A.		1127	-0-	1127	5251	1127	2			Y	-0-	6	1			11
*01	5526	X	275	-0-	-5251	-0-	275	2			Y	-0-					11

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	4	2	Y	1					80
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					80
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	45	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

08	713	N	666	-0-	-47	-0-	151	1	513	2	Y	2					111
							2	9									
09	870	N	109	-0-	-761	-0-	109	2			Y	-0-					111
10	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			Y	-0-					111
11	630	N	159	-0-	-471	-0-	159	2			Y	-0-					111
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	63	1			48
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

08	1767	N	205	-0-	-1562	-0-	46	1	158	2	Y	1					25
							1	9									
09	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					25
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					25
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	15	1			10
01	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	2			Y	-0-					10

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	121	1	2225	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
09	2250	X	605	-0-	-1645	-0-	9	1	589	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1799	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2250	X	1589	-0-	-661	-0-	24	1	1563	2	Y	2					2
							2	9									
*12	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	32	1	2153	2	Y	4					6
							4	9									
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	27	1	1798	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	303	1	1850	2	Y	45					111
							50	9									
09	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	28	1	1756	2	Y	35	37	1			109
							39	9									
10	2170	X	1903	-0-	-267	-0-	1882	2	21	9	Y	19					128
11	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	174	1	1810	2	Y	32					160
							35	9									
12	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	161	1	1854	2	Y	35	50	1			145
							39	9									
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	26	49	1			122
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	423	2	Y	7					14
							8	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	17					31
							19	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7					38
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	2	Y	6	14	1			30
							7	9									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	Y	7					37
							8	9									
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	530	2	Y	19	14	1			42
							21	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	146	1	893	2	Y	4					12
							4	9									
09	870	N	507	-0-	-363	-0-	8	1	488	2	Y	10					22
							11	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					26
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	4	10	1			20
							4	9									
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	9					29
							10	9									
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	80	1	854	2	Y	5	10	1			24
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
09	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	17	1	1129	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	29	1	1943	2	Y	5					5
							6	9									
*12	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	28	1	1982	2	Y	7					12
							8	9									
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	1606	2	Y	6	6	1			12
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	39	1	2522	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
10	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2439	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	33	1	2269	2	Y	11					34
							12	9									
12	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	34	1	2362	2	Y	16					50
							18	9									
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	37	1	2474	2	Y	12	20	1			42
							13	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					72
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	20					92
							22	9									
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	16	23	1			85
							18	9									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	15	22	1			78
							17	9									

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
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	158	2	Y	3					6
							3	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					7
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			6
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	2					8
							2	9									
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	2	1			7
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	19	21	1			35
							21	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	48	1	3150	2	Y	32	21	1			46
							35	9									
10	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2367	2	20	9	Y	18	19	1			45
11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	28	1	1842	2	Y	13					58
							14	9									
12	2542	X	1709	-0-	-833	-0-	24	1	1663	2	Y	20					78
							22	9									
*01	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	28	1	1800	2	Y	15	19	1			74
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	Y	20					40
							22	9									
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					40
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					40
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	12	1	115	2	Y	2	5	1			37
							2	9									
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1					38
							1	9									
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					38

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	216	1	1322	2	Y	10					34
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	22	1	1379	2	Y	27					61
							30	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11					72
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	Y	10	32	1			50
							11	9									
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	2	Y	26					76
							29	9									
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	13	31	1			58
							14	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	413	1	2524	2	Y	7					108
							8	9									
09	2640	X	842	-0-	-1798	-0-	13	1	811	2	Y	16					124
							18	9									
10	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2414	2	22	9	Y	20					144
11	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	228	1	2370	2	Y	1					145
							1	9									
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	209	1	2407	2	Y	-0-					145
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	213	1	2278	2	Y	39	64	1			120
							43	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	385	1	2355	2	Y	29					72
							32	9									
09	2340	X	1149	-0-	-1191	-0-	17	1	1108	2	Y	22	44	1			50
							24	9									
10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	2378	2	13	9	Y	12					62
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	227	1	2354	2	Y	20					82
							22	9									
*12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	213	1	2448	2	Y	22	37	1			67
							24	9									
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2251	2	Y	17	37	1			47
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	92	1	1691	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
09	3210	X	1581	-0-	-1629	-0-	24	1	1540	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
10	3317	X	1516	-0-	-1801	-0-	1506	2	10	9	Y	9	8	1			13
11	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	22	1	1501	2	Y	6					19
							7	9									
12	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	23	1	1555	2	Y	10					29
							11	9									
*01	1798	X	1678	-0-	-120	-0-	26	1	1644	2	Y	7	8	1			28
							8	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
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	11	19	1			14
							12	9									
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-	29	1	1873	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
10	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2037	2	11	9	Y	10	19	1			5
11	2160	X	1895	-0-	-265	-0-	28	1	1858	2	Y	8					13
							9	9									
*12	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	26	1	1793	2	Y	12					25
							13	9									
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	25	1	1649	2	Y	9	19	1			15
							10	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
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	357	1	2180	2	Y	14					47
							15	9									
09	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	30	1	1897	2	Y	37					84
							41	9									
10	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2127	2	17	9	Y	15					99
11	2460	X	2434	-0-	-26	-0-	212	1	2207	2	Y	14	52	1			61
							15	9									
12	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	175	1	2017	2	Y	36					97
							40	9									
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	2	Y	18	50	1			65
							20	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	254	1	1554	2	Y	4					64
							4	9									
09	1500	X	473	-0-	-1027	-0-	7	1	456	2	Y	9					73
							10	9									
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	Y	11					84
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	158	1	1652	2	Y	1					85
							1	9									
*12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	153	1	1763	2	Y	-0-					85
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	143	1	1531	2	Y	25	110	1			-0-
							28	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	192	1	1174	2	Y	25					51
							28	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	47	1	2990	2	Y	59					110
							65	9									
10	2945	X	1227	-0-	-1718	-0-	1199	2	28	9	Y	25					135
11	1470	X	1213	-0-	-257	-0-	105	1	1083	2	Y	23	55	1			103
							25	9									
12	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	100	1	1146	2	Y	24					127
							26	9									
*01	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	99	1	1066	2	Y	78	54	1			151
							86	9									

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
08	3596	X	1663	-0-	-1933	-0-	135	1	1528	2	N	-0-					62
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					62
10	3844	X	2581	-0-	-1263	-0-	2581	2			N	-0-					62
11	3720	X	2602	-0-	-1118	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					62
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	N	-0-					62
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	111	1	2409	2	N	-0-					62

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
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	296	1	1808	2	Y	32	37	1			40
							35	9									
09	2490	X	1270	-0-	-1220	-0-	19	1	1225	2	Y	24	37	1			27
							26	9									
10	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1617	2	14	9	Y	13					40
11	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	161	1	1670	2	Y	22					62
							24	9									
12	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	148	1	1707	2	Y	25	43	1			44
							28	9									
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	159	1	1699	2	Y	18	42	1			20
							20	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	1					2
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					5
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					5
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2017 - W/O TO 06-282923

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

08	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	165	1	1624	2	Y	-0-					183
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	51	1	3313	2	Y	-0-					183
10	2759	X	1844	-0-	-915	-0-	1844	2			Y	-0-					183
11	1980	X	1894	-0-	-86	-0-	34	1	1860	2	Y	-0-					183
*12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2066	2	Y	-0-					183
01	3472	X	1905	-0-	-1567	-0-	34	1	1871	2	Y	-0-					183

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	Y	17					33
							19	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	41					74
							45	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	Y	17					91
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1134	2	Y	16	41	1			66
							18	9									
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1063	2	Y	12					78
							13	9									
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	49	40	1			87
							54	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	173	1	3176	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61	1	3972	2	Y	40	28	1			55
							44	9									
10	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3182	2	24	9	Y	22	68	1			9
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	44	1	2912	2	Y	17					26
							19	9									
*12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	42	1	2897	2	Y	26					52
							29	9									
*01	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	46	1	2962	2	Y	19	68	1			3
							21	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1					147
							1	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	Y	81					228
							89	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2392	2	87	9	Y	79	26	1			281
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	248	1	2570	2	Y	91	45	1			327
							100	9									
*12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2023	2	Y	81	111	1			297
							89	9									
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	245	1	2622	2	Y	81	55	1			323
							89	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	162	1	989	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	9	1	559	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					12
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	94	1	979	2	Y	10					22
							11	9									
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	80	1	929	2	Y	11	11	1			22
							12	9									
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	8	11	1			19
							9	9									

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
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	Y	-0-					58
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					58
10	2604	X	1082	-0-	-1522	-0-	1082	2			Y	-0-					58
11	1290	X	962	-0-	-328	-0-	17	1	945	2	Y	-0-					58
12	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					58
01	1333	X	656	-0-	-677	-0-	12	1	644	2	Y	-0-					58

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
08	1302	X	1056	-0-	-246	-0-	145	1	885	2	Y	24					114
							26	9									
09	1740	X	942	-0-	-798	-0-	14	1	908	2	Y	18	18	1			114
							20	9									
10	1798	X	422	-0-	-1376	-0-	408	2	14	9	Y	13					127
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	34	60	1			101
							37	9									
12	1054	X	251	-0-	-803	-0-	19	1	220	2	Y	11					112
							12	9									
01	1054	X	313	-0-	-741	-0-	26	1	280	2	Y	6					118
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

08	754	N	598	-0-	-156	-0-	84	1	514	2	N	-0-					180
09	2880	X	2244	-0-	-636	-0-	2244	2			N	-0-					180
10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					180
11	2880	X	1896	-0-	-984	-0-	1896	2			N	-0-					180
12	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	196	1	2260	2	N	5					185
							6	9									
*01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	190	1	2036	2	N	8					193
							9	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

08	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	215	1	1315	2	Y	19					40
							21	9									
09	3630	X	2417	-0-	-1213	-0-	37	1	2329	2	Y	46					86
							51	9									
10	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	1185	2	21	9	Y	19					105
11	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	112	1	1166	2	Y	18	45	1			78
							20	9									
12	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	96	1	1100	2	Y	19					97
							21	9									
*01	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	110	1	1180	2	Y	61	44	1			114
							67	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	243	1	2381	2	Y	7					29
							8	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	28					57
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					62
11	2550	N	1204	-0-	-1346	-0-	21	1	1183	2	Y	-0-					62
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	26	1	1552	2	Y	-0-					62
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1310	2	Y	-0-					62

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	277	1	1692	2	N	-0-					117
09	1650	X	307	-0-	-1343	-0-	5	1	295	2	N	6					123
							7	9									
10	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			N	-0-					123
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	155	1	1620	2	N	8					131
							9	9									
*12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	148	1	1709	2	N	10					141
							11	9									
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1690	2	N	17					158
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	128	1	2352	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	39	1	2520	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
10	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2548	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2730	X	2049	-0-	-681	-0-	30	1	2007	2	Y	11					34
							12	9									
*12	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	33	1	2326	2	Y	13					47
							14	9									
*01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	42	1	2754	2	Y	12	20	1			39
							13	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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	27					82
							30	9									
09	660	N	306	-0-	-354	-0-	5	1	301	2	N	-0-					82
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277	2	26	9	N	24					106
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	50	1	205	2	N	-0-					106
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-					106
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					106

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
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	995	1	6085	2	Y	91					226
							100	9									
09	1740	X	184	-0-	-1556	-0-	3	1	177	2	Y	4					230
							4	9									
10	1798	X	759	-0-	-1039	-0-	759	2			Y	-0-					230
11	3270	X	860	-0-	-2410	-0-	72	1	753	2	Y	32	68	1			194
							35	9									
12	3379	X	298	-0-	-3081	-0-	22	1	257	2	Y	17					211
							19	9									
*01	3379	X	582	-0-	-2797	-0-	50	1	528	2	Y	4					215
							4	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	471	1	4625	2	Y	6					49
							7	9									
09	4260	X	229	-0-	-4031	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					49
10	4402	X	1321	-0-	-3081	-0-	1321	2			Y	-0-					49
11	4260	X	752	-0-	-3508	-0-	14	1	738	2	Y	-0-					49
12	4402	X	762	-0-	-3640	-0-	12	1	750	2	Y	-0-					49
*01	4402	X	299	-0-	-4103	-0-	3	1	220	2	Y	69	82	1			36
							76	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1205	-0-	-1802	-0-	109	1	1074	2	Y	20					88
							22	9									
09	3750	X	387	-0-	-3363	-0-	6	1	380	2	Y	1					89
							1	9									
10	3875	X	1949	-0-	-1926	-0-	1840	2	109	9	Y	99	81	1			107
11	2520	X	1772	-0-	-748	-0-	32	1	1740	2	Y	-0-					107
*12	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	32	1	1962	2	Y	-0-					107
*01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	32	1	1769	2	Y	105	165	1			47
							116	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

08	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	455	1	4485	2	Y	13					23
							14	9									
09	5250	X	2948	-0-	-2302	-0-	45	1	2885	2	Y	16					39
							18	9									
10	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4047	2	22	9	Y	20	40	1			19
11	5010	X	3513	-0-	-1497	-0-	169	1	3321	2	Y	21					40
							23	9									
12	5177	X	3622	-0-	-1555	-0-	155	1	3452	2	Y	14	37	1			17
							15	9									
*01	4960	X	3387	-0-	-1573	-0-	150	1	3218	2	Y	17					34
							19	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	12					74
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	136	1	8918	2	Y	50					124
							55	9									
10	5363	X	1214	-0-	-4149	-0-	1214	2			Y	-0-					124
11	2730	X	409	-0-	-2321	-0-	7	1	402	2	Y	-0-					124
12	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	33	1	2005	2	Y	-0-					124
01	5363	X	2105	-0-	-3258	-0-	37	1	2068	2	Y	-0-					124

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	3					59
							3	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	9					68
10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			Y	-0-					68
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	41	1	2266	2	Y	16	55	1			29
							18	9									
*12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	39	1	2326	2	Y	-0-					29
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2523	2	Y	-0-					29

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
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-

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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	25	2	3	9	N	3					9
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					9
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					9
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					9

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	N	-0-					12
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					12
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
11	780	N	495	-0-	-285	-0-	22	1	473	2	N	-0-					12
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					12
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					12

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
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	10					45
							11	9									
09	2910	X	387	-0-	-2523	-0-	6	1	380	2	Y	1					46
							1	9									
10	3007	X	1464	-0-	-1543	-0-	1411	2	53	9	Y	48	38	1			56
11	2100	X	968	-0-	-1132	-0-	18	1	950	2	Y	-0-					56
12	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	27	1	1608	2	Y	-0-					56
01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	24	1	1333	2	Y	51	78	1			29
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2017

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	2					9
							2	9									
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	2					5
							2	9									
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					5

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	73	1	445	2	Y	4					7
							4	9									
09	780	X	543	-0-	-237	-0-	8	1	524	2	Y	10					17
							11	9									
10	806	X	245	-0-	-561	-0-	241	2	4	9	Y	4					21
11	510	X	421	-0-	-89	-0-	37	1	380	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
*12	527	X	184	-0-	-343	-0-	14	1	168	2	Y	2					17
							2	9									
01	558	X	513	-0-	-45	-0-	44	1	466	2	Y	3	10	1			10
							3	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	727	1	4448	2	Y	49	84	1			29
							54	9									
09	4710	X	1072	-0-	-3638	-0-	16	1	1034	2	Y	20	45	1			4
							22	9									
10	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4328	2	17	9	Y	15					19
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	421	1	4376	2	Y	70	89	1			-0-
							77	9									
*12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	390	1	4489	2	Y	21					21
							23	9									
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	389	1	4166	2	Y	48					69
							53	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	136	1	830	2	Y	4					8
							4	9									
09	960	X	557	-0-	-403	-0-	8	1	537	2	Y	11					19
							12	9									
10	992	X	655	-0-	-337	-0-	651	2	4	9	Y	4					23
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	76	1	785	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
12	961	X	551	-0-	-410	-0-	44	1	504	2	Y	3					20
							3	9									
01	961	X	661	-0-	-300	-0-	56	1	602	2	Y	3	10	1			13
							3	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	1928	-0-	-2226	-0-	177	1	1738	2	Y	12					53
							13	9									
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					53
10	4154	X	2846	-0-	-1308	-0-	2846	2			Y	-0-					53
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	2	Y	-0-					53
12	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	58	1	3489	2	Y	-0-					53
*01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	47	1	2612	2	Y	126	133	1			46
							139	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	3	1	208	2	Y	4					8
							4	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					10
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	5	1	55	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	4					8
							4	9									
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	2	7	1			3
							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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	839	2	Y	2					36
							2	9									
09	3000	N	3027	-0-	27	27	45	1	2975	2	Y	6					42
							7	9									
10	1655	N	1628	-0-	-27	-0-	1628	2			Y	-0-					42
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	Y	10	29	1			23
							11	9									
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	Y	-0-					23
*01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	2	Y	-0-					23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	Y	5					14
							6	9									
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1953	X	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					14
11	1410	X	940	-0-	-470	-0-	17	1	915	2	Y	7					21
							8	9									
12	1209	X	937	-0-	-272	-0-	15	1	913	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					5

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
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	2	Y	24					64
							26	9									
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	3	1	214	2	Y	4					68
							4	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					68
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	Y	45	100	1			13
							50	9									
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	Y	24					37
							26	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	786	2	Y	56					93
							62	9									

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	6					51
							7	9									
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	112	1	7362	2	Y	26					77
							29	9									
10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2016	2	6	9	Y	5					82
11	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	33	1	1776	2	Y	-0-					82
12	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	33	1	1979	2	Y	-0-					82
01	2077	X	845	-0-	-1232	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					82

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
09	T. A.		40200	-0-	40200	40200	602	1	39464	2	Y	122					215
							134	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	19					234
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	-0-					234
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	-0-					234
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	40200					Y	-0-					234

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
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	496	1	4872	2	Y	10					84
							11	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					84
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					84
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	76	1	4164	2	Y	-0-					84
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	70	1	4195	2	Y	-0-					84
*01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	63	1	3464	2	Y	107	153	1			38
							118	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8531	-0-	8531	8531	128	1	8403	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8531					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8531					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8531					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8531					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	69	1	420	2	N	12					67
							13	9									
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	9	1	591	2	N	12					79
							13	9									
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	213	2	11	9	N	10					89
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	N	-0-					89
12	496	X	217	-0-	-279	-0-	17	1	197	2	N	3					92
							3	9									
*01	620	X	514	-0-	-106	-0-	44	1	461	2	N	8					100
							9	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	984	1	6016	2	Y	51					188
							56	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	122	1	7769	2	Y	153					341
							168	9									
10	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5777	2	69	9	Y	63	153	1			251
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	566	1	5888	2	Y	126					377
							139	9									
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	524	1	6033	2	Y	53	148	1			282
							58	9									
*01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	537	1	5746	2	Y	49					331
							54	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

08	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	262	1	2581	2	Y	24	30	1			4
							26	9									
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	61	1	3940	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
10	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2682	2	15	9	Y	14	13	1			5
11	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	129	1	2541	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
*12	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	129	1	2886	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
*01	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	131	1	2810	2	Y	18	15	1			18
							20	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

08	3100	N	3263	-0-	163	163	301	1	2956	2	Y	5					37
							6	9									
09	3000	N	16426	-0-	13426	13589	247	1	16154	2	Y	23					60
							25	9									
10	3100	N	763	-0-	-2337	11252	759	2	4	9	Y	4					64
11	11949	X	697	-0-	-11252	-0-	13	1	684	2	Y	-0-					64
*12	2449	X	626	-0-	-1823	-0-	11	1	615	2	Y	-0-					64
01	2449	X	517	-0-	-1932	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 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
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	289	1	2832	2	Y	16					78
							18	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					78
10	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	3052	2			Y	-0-					78
11	3210	X	475	-0-	-2735	-0-	8	1	442	2	Y	23					101
							25	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	25	57	1			69
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					69

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
08	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	536	1	3280	2	Y	45	62	1			41
							50	9									
09	3960	X	984	-0-	-2976	-0-	15	1	948	2	Y	19	57	1			3
							21	9									
10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	3355	2	15	9	Y	14					17
11	3750	X	3451	-0-	-299	-0-	300	1	3116	2	Y	32	49	1			-0-
							35	9									
*12	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	294	1	3382	2	Y	19					19
							21	9									
*01	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	279	1	2977	2	Y	44					63
							48	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	2					45
09	3900	X	1814	-0-	-2086	-0-	27	1	1779	2	Y	7					52
							8	9									
10	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	2391	2			Y	-0-					52
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2127	2	Y	12	36	1			28
							13	9									
*12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	35	1	2097	2	Y	-0-					28
*01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	Y	-0-					28

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
08	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	349	1	2133	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
09	3270	X	927	-0-	-2343	-0-	14	1	893	2	Y	18	40	1			35
							20	9									
10	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2312	2	14	9	Y	13					48
11	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	200	1	2085	2	Y	16	46	1			18
							18	9									
12	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	169	1	1945	2	Y	16					34
							18	9									
*01	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	210	1	2250	2	Y	39					73
							43	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	182	1	1787	2	Y	17					76
							19	9									
09	219287	X	219287	-0-	-0-	-0-	3296	1	215990	2	Y	1					77
							1	9									
10	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	2224	2	88	9	Y	80	57	1			100
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	37	1	2042	2	Y	-0-					100
*12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	40	1	2381	2	Y	-0-					100
*01	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	33	1	1873	2	Y	85	115	1			70
							94	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
08	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	475	1	2904	2	Y	18					61
							20	9									
09	5970	X	2521	-0-	-3449	-0-	38	1	2430	2	Y	48					109
							53	9									
10	6169	X	3104	-0-	-3065	-0-	3083	2	21	9	Y	19					128
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	18	61	1			85
*12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	31					116
01	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	255	1	2729	2	Y	19	58	1			77
							21	9									

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
08	3100	N	3268	-0-	168	168	266	1	3002	2	N	-0-					49
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					49
10	2728	X	1355	-0-	-1373	-0-	1355	2			N	-0-					49
11	2640	X	1322	-0-	-1318	-0-	58	1	1264	2	N	-0-					49
*12	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	48	1	1165	2	N	-0-					49
*01	2728	X	1015	-0-	-1713	-0-	45	1	970	2	N	-0-					49

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	496	2	N	1					29
							1	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	3	1	178	2	N	3					32
							3	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					43
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					43
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	241	1	846	2	N	-0-					43
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	285	1	658	2	N	-0-					43

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
08	2573	X	634	-0-	-1939	-0-	58	1	570	2	Y	5					5
							6	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1197	2	Y	7					12
							8	9									
10	558	X	474	-0-	-84	-0-	465	2	9	9	Y	8	16	1			4
11	630	X	483	-0-	-147	-0-	23	1	450	2	Y	9					13
							10	9									
*12	651	X	608	-0-	-43	-0-	26	1	575	2	Y	6	18	1			1
							7	9									
*01	1271	X	225	-0-	-1046	-0-	9	1	208	2	Y	7					8
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					16
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	29	1	1863	2	N	11					27
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			32

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	397	1	3893	2	Y	21					104
							23	9									
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					104
10	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			Y	-0-					104
11	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	61	1	3314	2	Y	30					134
							33	9									
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	71	1	4253	2	Y	33	100	1			67
							36	9									
*01	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	54	1	3017	2	Y	-0-					67

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
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	632	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	19	1	368	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	4	4	1			-0-
							4	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
08	3100	N	3316	-0-	216	10043	306	1	3006	2	Y	4					67
							4	9									
09	12230	X	2187	-0-	-10043	-0-	33	1	2143	2	Y	10					77
							11	9									
10	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					77
11	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	48	1	2600	2	Y	18	59	1			36
							20	9									
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	47	1	2842	2	Y	-0-					36
01	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	48	1	2636	2	Y	-0-					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	183	1	1804	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3219	19	1	1204	2	Y	8					13
							9	9									
10	5154	X	1935	-0-	-3219	-0-	1931	2	4	9	Y	4	4	1			13
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2428	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	124	1	2747	2	Y	4	2	1			16
							4	9									
*01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	119	1	2556	2	Y	5	2	1			19
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					12
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					12
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					12
11	960	N	732	-0-	-228	-0-	32	1	700	2	N	-0-					12
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-					12
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					12

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
08	DLQ G-10		599	-0-	599	599	49	1	550	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					80
10	2018	X	1419	-0-	-599	-0-	1419	2			Y	-0-					80
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					80
*12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-					80
*01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					80

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
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	516	1	2143	2	N	8					48
							9	9									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					48
10	2697	X	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					48
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	208	1	1861	2	N	-0-					48
*12	2666	X	1736	-0-	-930	-0-	153	1	1583	2	N	-0-					48
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1468	2	N	-0-					48

MAXWELL GAS UNIT 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
08	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	245	1	2413	2	Y	28					53
							31	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2689					Y	-0-					53
10	2200	N	1271	-0-	-929	1760	1271	2			Y	-0-					53
11	2836	N	1076	-0-	-1760	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					53
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					53
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					53

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	1151	2	N	7	8	1			2
							8	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	6	1			2
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	18	1	363	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1804	2	N	6	6	1			3
							7	9									

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
08	DLQ G-10		3109	-0-	3109	3109	286	1	2817	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ G-10		5278	-0-	5278	8387	80	1	5165	2	Y	30					44
							33	9									
10	11499	X	3112	-0-	-8387	-0-	3109	2	3	9	Y	3					47
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	148	1	2905	2	Y	-0-					47
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	4					51
							4	9									
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	142	1	3046	2	Y	2					53
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	2	1			4
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	2	2	1			5
							2	9									

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
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	389	1	3832	2	N	29	39	1			-0-
							32	9									
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	43	1	2782	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3580	2	15	9	N	14	7	1			7
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3439	2	N	14	16	1			5
							15	9									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3103	2	N	12	7	1			10
							13	9									
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	159	1	3397	2	N	13	14	1			9
							14	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
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	13	1	807	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	N	4	3	1			4
11	600	X	597	-0-	-3	-0-	29	1	564	2	N	4	4	1			4
							4	9									
12	620	X	547	-0-	-73	-0-	23	1	520	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*01	868	X	238	-0-	-630	-0-	10	1	224	2	N	4	6	1			3
							4	9									

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
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	405	1	3991	2	N	37	44	1			22
							41	9									
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	116	1	7476	2	N	43	44	1			21
							47	9									
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4292	2	43	9	N	39	19	1			41
11	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	209	1	4096	2	N	37	47	1			31
							41	9									
*12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	194	1	4316	2	N	32	18	1			45
							35	9									
*01	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	193	1	4137	2	N	36	75	1			6
							40	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
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2317	2	Y	29					56
							32	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					56
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	118	1	2312	2	Y	-0-					56
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	Y	-0-					56
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	100	1	2144	2	Y	-0-					56

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
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	589	1	5808	2	N	44	57	1			21
							48	9									
09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	138	1	8888	2	N	51	57	1			15
							56	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5716	2	52	9	N	47	26	1			36
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	278	1	5471	2	N	44	58	1			22
							48	9									
*12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	257	1	5749	2	N	39	18	1			43
							43	9									
*01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	268	1	5736	2	N	43	37	1			49
							47	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	184	1	1811	2	N	19	21	1			13
							21	9									
09	3000	N	3859	-0-	859	859	59	1	3776	2	N	22	21	1			14
							24	9									
10	3100	N	2251	-0-	-849	10	2229	2	22	9	N	20	7	1			27
11	2257	N	2247	-0-	-10	-0-	108	1	2118	2	N	19	22	1			24
							21	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	16	10	1			30
							18	9									
01	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	68	1	1450	2	N	18	25	1			23
							20	9									

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
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	4916	362	1	3566	2	Y	2					6
							2	9									
09	DLQ G-10		1857	-0-	1857	6773	28	1	1818	2	Y	10					16
							11	9									
10	2200	N	2988	-0-	788	7561	2987	2	1	9	Y	1					17
11	9790	X	2229	-0-	-7561	-0-	108	1	2121	2	Y	-0-					17
*12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2061	2	Y	1					18
							1	9									
*01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2194	2	Y	1					19
							1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	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
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	8	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		82	-0-	82	172	1	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	190	N	18	-0-	-172	-0-	18	2			Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	269	1	2530	2	N	-0-					108
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					108
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					108
11	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	175	1	2130	2	N	-0-					108
*12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					108
*01	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	282	1	2141	2	N	11	119	1			-0-
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					3
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			3
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

08	DLQ G-10		6007	-0-	6007	6007	553	1	5454	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6007					Y	-0-					72
10	11274	X	5267	-0-	-6007	-0-	5264	2	3	9	Y	3					75
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	253	1	4981	2	Y	8					83
							9	9									
*12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	253	1	5636	2	Y	6					89
							7	9									
*01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	249	1	5318	2	Y	-0-					89

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		197	-0-	197	358	3	1	193	2	Y	1					6
							1	9									
10	371	N	13	-0-	-358	-0-	13	2			Y	-0-					6
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					6
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	4					10
							4	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

08	DLQ G-10		4846	-0-	4846	4846	394	1	4446	2	Y	5					45
							6	9									
09	DLQ G-10		1831	-0-	1831	6677	28	1	1797	2	Y	5					50
							6	9									
10	10730	X	4053	-0-	-6677	-0-	4052	2	1	9	Y	1					51
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	174	1	3793	2	Y	-0-					51
12	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	158	1	3789	2	Y	5	5	1			51
							6	9									
*01	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	147	1	3224	2	Y	32					83
							35	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

08	3968	X	1574	-0-	-2394	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					68
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					68
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					68
11	4080	X	3304	-0-	-776	-0-	145	1	3159	2	N	-0-					68
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	133	1	3192	2	N	-0-					68
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	146	1	3187	2	N	-0-					68

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	4					9
							4	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	10					19
							11	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					23
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	44	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	1					18
							1	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	10	10	1			18
							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
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	380	2	N	2					13
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					13
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					13
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	N	-0-					13
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	2	N	-0-					13
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	-0-					13

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2 EXT		216	-0-	216	216	3	1	212	2	Y	1					3
							1	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	1	1	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	2	1	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	1	1	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	2	1	1			5

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
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	50	1	328	2	N	32					79
							35	9									
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					79
10	992	X	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					79
11	390	X	84	-0-	-306	-0-	1	1	83	2	N	-0-					79
12	403	X	321	-0-	-82	-0-	5	1	316	2	N	-0-					79
*01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	N	-0-					79

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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	6					23
							7	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	18					41
							20	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	25	1			24
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	12					36
							13	9									
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	4	24	1			16
							4	9									
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	6					22
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	166	-0-	-1184	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	841	2	N	8					56
							9	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					56
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					56
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					56
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-					56
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	N	-0-					56

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	218	1	1329	2	Y	8					28
							9	9									
09	1920	X	1134	-0-	-786	-0-	18	1	1092	2	Y	22					50
							24	9									
10	1984	X	1254	-0-	-730	-0-	1244	2	10	9	Y	9					59
11	1500	X	1489	-0-	-11	-0-	130	1	1350	2	Y	8	14	1			53
							9	9									
12	1550	X	1319	-0-	-231	-0-	105	1	1207	2	Y	6					59
							7	9									
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	Y	10	13	1			56
							11	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	1					32
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	349	1	3439	2	N	35	39	1			23
							39	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	110	1	7054	2	N	40	39	1			24
							44	9									
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3019	2	42	9	N	38	27	1			35
11	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	147	1	2893	2	N	35	46	1			24
							39	9									
*12	3968	X	2250	-0-	-1718	-0-	95	1	2121	2	N	31	10	1			45
							34	9									
01	7192	X	3262	-0-	-3930	-0-	144	1	3081	2	N	34	22	1			57
							37	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
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2676	2	Y	-0-					94
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					94
10	1426	X	961	-0-	-465	-0-	961	2			Y	-0-					94
11	1380	X	985	-0-	-395	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					94
*12	1426	X	943	-0-	-483	-0-	37	1	906	2	Y	-0-					94
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					94

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	403	1	3974	2	Y	25	39	1			29
							28	9									
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	72	1	4661	2	Y	27	39	1			17
							30	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4055	2	32	9	Y	29	40	1			6
11	4440	X	1209	-0-	-3231	-0-	57	1	1113	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
*12	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	134	1	2975	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
01	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	159	1	3398	2	Y	36	30	1			8
							40	9									

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
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	343	1	3383	2	N	-0-					68
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	87					155
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3113	2	78	9	N	71	140	1			86
11	3750	X	3343	-0-	-407	-0-	162	1	3181	2	N	-0-					86
12	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	150	1	3345	2	N	-0-					86
01	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	146	1	3118	2	N	-0-					86

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
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	33	1	2166	2	Y	22	16	1			29
							24	9									
10	1984	X	1623	-0-	-361	-0-	1610	2	13	9	Y	12	18	1			23
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	27	1	1778	2	Y	9					32
							10	9									
12	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	26	1	1814	2	Y	14					46
							15	9									
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1933	2	Y	11	18	1			39
							12	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	538	1	5306	2	Y	-0-					39
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					39
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1					40
11	5430	X	4603	-0-	-827	-0-	223	1	4378	2	Y	2					42
							2	9									
12	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	204	1	4560	2	Y	2					44
							2	9									
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	203	1	4339	2	Y	-0-					44

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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	284	1	1187	2	N	1					65
							1	9									
09	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	6	1	372	2	N	7					72
							8	9									
10	2697	X	1018	-0-	-1679	-0-	993	2	25	9	N	23					95
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	-0-					95
*12	1457	X	364	-0-	-1093	-0-	81	1	283	2	N	-0-					95
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	N	-0-					95

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
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	276	1	2717	2	Y	5					11
							6	9									
09	2850	X	1057	-0-	-1793	-0-	16	1	1034	2	Y	6					17
							7	9									
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2465	2	8	9	Y	7	15	1			9
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	146	1	2865	2	Y	7					16
							8	9									
*12	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	107	1	2394	2	Y	5	16	1			5
							6	9									
*01	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	67	1	1449	2	Y	6					11
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	402	1	3964	2	Y	8					17
							9	9									
09	4200	X	1915	-0-	-2285	-0-	29	1	1874	2	Y	11					28
							12	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	2	14	9	Y	13	22	1			19
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	218	1	4285	2	Y	13					32
							14	9									
*12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	193	1	4304	2	Y	9	20	1			21
							10	9									
*01	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	189	1	4033	2	Y	11					32
							12	9									

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
08	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	343	1	3382	2	Y	8					14
							9	9									
09	3870	X	1824	-0-	-2046	-0-	28	1	1785	2	Y	10					24
							11	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	Y	12	20	1			16
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	201	1	3962	2	Y	13					29
							14	9									
*12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	174	1	3882	2	Y	9	20	1			18
							10	9									
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	183	1	3914	2	Y	10					28
							11	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	306	1	3454	2	N	-0-					18
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					18
10	4464	X	3200	-0-	-1264	-0-	3200	2			N	-0-					18
11	4320	X	3098	-0-	-1222	-0-	137	1	2961	2	N	-0-					18
12	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	119	1	2852	2	N	-0-					18
*01	3751	X	3065	-0-	-686	-0-	135	1	2930	2	N	-0-					18

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	Y	-0-					47
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					47
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2					49
11	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	137	1	2708	2	Y	6					55
							7	9									
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	2	Y	4					59
							4	9									
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					59

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	1					53
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	N	1					54
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					58
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	114					172
							125	9									
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	111					283
							122	9									
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	N	92					375
							101	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	134	1	1324	2	N	-0-					7
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					30
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1297	2	21	9	N	19	19	1			30
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	63	1	1240	2	N	-0-					30
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					30
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					30

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	3					21
							3	9									
09	2670	X	914	-0-	-1756	-0-	14	1	898	2	Y	2					23
							2	9									
10	2759	X	2119	-0-	-640	-0-	2119	2			Y	-0-					23
11	2670	X	1997	-0-	-673	-0-	88	1	1909	2	Y	-0-					23
*12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	80	1	1921	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
*01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	85	1	1856	2	Y	16					39
							18	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	11	1	698	2	N	2					16
							2	9									
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	2	2	1			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
08	3037	X	3008	-0-	-29	-0-	277	1	2731	2	Y	-0-					8
09	1770	X	352	-0-	-1418	-0-	5	1	345	2	Y	2					10
							2	9									
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					10
11	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					10
12	3131	X	2023	-0-	-1108	-0-	87	1	1936	2	Y	-0-					10
01	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	91	1	1943	2	Y	-0-					10

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	364	1	3585	2	Y	33	37	1			48
							36	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	97	1	6276	2	Y	36	37	1			47
							40	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4916	2	43	9	Y	39	35	1			51
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	201	1	3955	2	Y	47	47	1			51
							52	9									
*12	3813	X	882	-0-	-2931	-0-	37	1	806	2	Y	35	50	1			36
							39	9									
*01	3813	X	2019	-0-	-1794	-0-	87	1	1879	2	Y	48	49	1			35
							53	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	137	1	837	2	N	-0-					123
09	840	N	526	-0-	-314	-0-	8	1	507	2	N	10					133
							11	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					133
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	80	1	835	2	N	-0-					133
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	-0-					133
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	N	-0-					133

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	5	1	286	2	Y	6					14
							7	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					16
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	1					10
							1	9									
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	2	Y	36	40	1			53
							40	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	106	1	6794	2	Y	39	40	1			52
							43	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4303	2	46	9	Y	42	51	1			43
11	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	208	1	4095	2	Y	51	51	1			43
							56	9									
*12	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	194	1	4340	2	Y	38	50	1			31
							42	9									
01	5797	X	3743	-0-	-2054	-0-	165	1	3521	2	Y	52	49	1			34
							57	9									

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
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	348	1	3432	2	Y	8					17
							9	9									
09	3480	X	1824	-0-	-1656	-0-	28	1	1785	2	Y	10					27
							11	9									
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4308	2	13	9	Y	12	17	1			22
11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	164	1	3208	2	Y	13					35
							14	9									
12	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	123	1	2737	2	Y	9	20	1			24
							10	9									
*01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	219	1	4690	2	Y	10					34
							11	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	458	1	4513	2	Y	11					23
							12	9									
09	4590	X	2469	-0-	-2121	-0-	38	1	2416	2	Y	14					37
							15	9									
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4615	2	19	9	Y	17	26	1			28
11	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	214	1	4208	2	Y	17					45
							19	9									
12	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	199	1	4443	2	Y	12	30	1			27
							13	9									
*01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	230	1	4915	2	Y	14					41
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

08	62265	X	62265	-0-	-0-	-0-	5056	1	56906	2	Y	275	378	1			16
							303	9									
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	36	1	2318	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			16
11	3690	X	835	-0-	-2855	-0-	40	1	776	2	Y	17	17	1			16
							19	9									
*12	3813	X	593	-0-	-3220	-0-	24	1	555	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
01	3813	X	1942	-0-	-1871	-0-	86	1	1836	2	Y	18	12	1			23
							20	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	322	1	3174	2	Y	8					12
							9	9									
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1874	2	Y	11					23
							12	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4011	2	14	9	Y	13	22	1			14
11	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	51	1	1011	2	Y	13					27
							14	9									
*12	1302	X	450	-0-	-852	-0-	19	1	421	2	Y	9	20	1			16
							10	9									
*01	1302	X	602	-0-	-700	-0-	26	1	564	2	Y	11					27
							12	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

08	11966	X	11332	-0-	-634	-0-	922	1	10410	2	N	-0-					24
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					24
10	13547	X	9748	-0-	-3799	-0-	9748	2			N	-0-					24
11	13110	X	9765	-0-	-3345	-0-	430	1	9335	2	N	-0-					24
*12	11656	X	9584	-0-	-2072	-0-	385	1	9199	2	N	-0-					24
01	11346	X	8734	-0-	-2612	-0-	383	1	8351	2	N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	321	1	3163	2	Y	3					13
							3	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	58	1	3755	2	Y	21					34
							23	9									
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	Y	2					36
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	155	1	3055	2	Y	-0-					36
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	151	1	3372	2	Y	3					39
							3	9									
*01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	1					40
							1	9									

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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					6
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4	3	1			7
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1252	1	12338	2	N	110	134	1			62
							121	9									
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	344	1	22127	2	N	126	134	1			54
							139	9									
10	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14108	2	129	9	N	117	69	1			102
11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	677	1	13302	2	N	110	149	1			63
							121	9									
*12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	623	1	13895	2	N	96	98	1			61
							106	9									
01	15407	X	14396	-0-	-1011	-0-	638	1	13640	2	N	107	168	1			-0-
							118	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	6	1	357	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	3	2	1			3
							3	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
08	11811	X	11271	-0-	-540	-0-	916	1	10341	2	Y	13					112
							14	9									
09	12150	X	4379	-0-	-7771	-0-	67	1	4299	2	Y	12					124
							13	9									
10	12555	X	10011	-0-	-2544	-0-	10009	2	2	9	Y	2					126
11	12150	X	9941	-0-	-2209	-0-	437	1	9504	2	Y	-0-					126
12	11284	X	10362	-0-	-922	-0-	413	1	9898	2	Y	46	172	1			-0-
							51	9									
01	11284	X	9934	-0-	-1350	-0-	432	1	9418	2	Y	76					76
							84	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2610	2	11	9	N	10					112
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1446	2	19	9	N	17					129
10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1715	2	18	9	N	16					145
11	2550	N	1655	-0-	-895	-0-	1642	2	13	9	N	12					157
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	N	15					172
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1672	2	40	9	N	36	181	1			27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	1539	2	6	9	N	5	1	8			172
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	2216	2	12	9	N	11					183
10	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2311	2			N	-0-					183
11	2070	X	1319	-0-	-751	-0-	1319	2			N	-0-					183
12	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1832	2	2	9	N	2					185
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2041	2	22	9	N	20					205

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3484	2	19	9	N	17	1	8			172
09	3390	X	3079	-0-	-311	-0-	3061	2	18	9	N	16					188
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	2			N	-0-					188
11	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	3007	2			N	-0-					188
12	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3206	2	19	9	N	17	168	1			37
01	3503	X	2466	-0-	-1037	-0-	2446	2	20	9	N	18					55

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	101	1	192	2	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	2	N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	45	1	151	2	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-

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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-

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
08	2205	N	1687	-0-	-518	-0-	579	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	522	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	269	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	269	1	909	2	Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					60
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					60
10	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	481	2	51	9	Y	46	46	1			60
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	492	2	51	9	Y	46	46	1			60
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	14	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	82	-0-	-40	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	-0-					20
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
*01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

08	DLQ G-10		819	-0-	819	819	281	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	464	-0-	-819	-0-	56	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	362	-0-	-413	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	368	-0-	-412	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	38	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	104	-0-	-110	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

08	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2508	2	17	9	N	15					394
09	2820	X	1941	-0-	-879	-0-	1932	2	9	9	N	8					402
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2657	2	116	9	N	105	173	1			334
11	2730	X	1997	-0-	-733	-0-	1973	2	24	9	N	22					356
12	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2471	2	30	9	N	27					383
*01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2518	2	20	9	N	18					401

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					1437
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					157
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					165
10	775	X	725	-0-	-50	-0-	719	2	6	9	N	5					170
11	750	X	570	-0-	-180	-0-	568	2	2	9	N	2					172
12	775	X	739	-0-	-36	-0-	733	2	6	9	N	5					177
*01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7					184

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
08	20305	X	12977	-0-	-7328	-0-	12892	2	85	9	N	77					118
09	16950	X	11264	-0-	-5686	-0-	11205	2	59	9	N	54	172	1			-0-
10	16027	X	12048	-0-	-3979	-0-	12029	2	19	9	N	17					17
11	13020	X	9877	-0-	-3143	-0-	9864	2	13	9	N	12					29
*12	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17422	2	20	9	N	18					47
*01	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13993	2	36	9	N	33					80

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
08	28954	X	23355	-0-	-5599	-0-	23225	2	130	9	N	118	183	1			594
09	26550	X	19863	-0-	-6687	-0-	19844	2	19	9	N	17					611
10	25420	X	21536	-0-	-3884	-0-	21514	2	22	9	N	20					631
11	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	25531	2	165	9	N	150	179	1			602
*12	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	26445	2	19	9	N	17					619
*01	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23662	2	102	9	N	93	186	1			526

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	63	1	944	2	Y	5					78
							6	9									
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	109	1	1510	2	Y	11					89
							12	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	138	1	1817	2	Y	7					96
							8	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	127	1	1613	2	Y	7					103
							8	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	169	1	2087	2	Y	4					107
							4	9									
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	183	1	2126	2	Y	4					111
							4	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	2	Y	13					58
							14	9									
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	133	1	1855	2	Y	4					62
							4	9									
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	150	1	1975	2	Y	8					70
							9	9									
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	144	1	1825	2	Y	3					73
							3	9									
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	150	1	1860	2	Y	1					74
							1	9									
01	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	158	1	1835	2	Y	1					75
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1978	2	Y	12	61	1			16
							13	9									
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	136	1	1892	2	Y	7					23
							8	9									
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	143	1	1887	2	Y	9					32
							10	9									
11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	144	1	1825	2	Y	9					41
							10	9									
12	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	138	1	1713	2	Y	11	31	1			21
							12	9									
01	2046	N	1389	-0-	-657	-0-	109	1	1269	2	Y	10					31
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	103	1	1549	2	Y	10					220
							11	9									
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	102	1	1419	2	Y	49	166	1			103
							54	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	95	1	1254	2	Y	12					115
							13	9									
11	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	80	1	1012	2	Y	15					130
							17	9									
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	67	1	826	2	Y	13	109	1			34
							14	9									
01	1364	N	899	-0-	-465	-0-	70	1	815	2	Y	13					47
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	12					38
							13	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1531	2	Y	1					39
							1	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	2	Y	35					74
							39	9									
11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	120	1	1520	2	Y	5	43	1			36
							6	9									
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	123	1	1522	2	Y	7					43
							8	9									
01	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	119	1	1384	2	Y	1					44
							1	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	100	1	1499	2	Y	4					65
							4	9									
09	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	96	1	1330	2	Y	1					66
							1	9									
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	Y	5					71
							6	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1743	2	Y	8					79
							9	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	2	Y	4					83
							4	9									
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	144	1	1675	2	Y	3					86
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

08	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

08	1023	N	791	-0-	-232	-0-	48	1	725	2	Y	16					47
							18	9									
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	56	1	772	2	Y	16					63
							18	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	20					83
							22	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	Y	14					97
							15	9									
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	63	1	784	2	Y	8					105
							9	9									
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	63	1	729	2	Y	5	89	1			21
							6	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

08	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	122	1	1832	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					7
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					7
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	132	1	1668	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	126	1	1563	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	126	1	1464	2	Y	-0-					7

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

08	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	89	1	1336	2	Y	5					19
							6	9									
09	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	73	1	1009	2	Y	6					25
							7	9									
10	1519	X	1238	-0-	-281	-0-	87	1	1143	2	Y	7					32
							8	9									
11	1470	X	817	-0-	-653	-0-	60	1	756	2	Y	1					33
							1	9									
12	1426	X	861	-0-	-565	-0-	64	1	789	2	Y	7	29	1			11
							8	9									
01	1426	X	694	-0-	-732	-0-	55	1	636	2	Y	3					14
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	117	1	1760	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	116	1	1611	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	121	1	1602	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	Y	23	17	1			8
							25	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	2	Y	47	26	1	20	8	9
							52	9									
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	126	1	1466	2	Y	26	28	1			7
							29	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 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
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	Y	10					76
							11	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	154	1	2147	2	Y	12					88
							13	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	Y	-0-					88
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1962	2	Y	1					89
							1	9									
12	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	155	1	1923	2	Y	6					95
							7	9									
01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	159	1	1841	2	Y	3					98
							3	9									

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
08	8091	X	7047	-0-	-1044	-0-	436	1	6552	2	Y	54	102	1			61
							59	9									
09	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	440	1	6113	2	Y	34					95
							37	9									
10	7719	X	6462	-0-	-1257	-0-	452	1	5963	2	Y	43					138
							47	9									
11	7380	X	6072	-0-	-1308	-0-	441	1	5575	2	Y	51					189
							56	9									
12	7378	X	6042	-0-	-1336	-0-	446	1	5523	2	Y	66	141	1			114
							73	9									
01	7037	X	5615	-0-	-1422	-0-	440	1	5100	2	Y	68					182
							75	9									

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
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1617	2	Y	2					49
							2	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	Y	2					51
							2	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	Y	4					55
							4	9									
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	118	1	1488	2	Y	10					65
							11	9									
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	121	1	1499	2	Y	9					74
							10	9									
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	128	1	1484	2	Y	11					85
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	119 12	1 9	1789	2	Y	11					42
09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	121 10	1 9	1682	2	Y	9					51
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	125 8	1 9	1651	2	Y	7					58
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140 14	1 9	1774	2	Y	13					71
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	146 15	1 9	1806	2	Y	14					85
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	147 13	1 9	1709	2	Y	12					97

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9443 - 10673

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			26
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2017

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

08	1178	N	919	-0-	-259	-0-	57 9	1 9	853	2	Y	8					47
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	74 10	1 9	1030	2	Y	9					56
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	1056	2	Y	15					71
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	898	2	Y	13					84
12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	69 10	1 9	853	2	Y	9					93
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	84 11	1 9	976	2	Y	10	79	1			24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	1643	N	349	-0-	-1294	-0-	22	1	326	2	Y	1					22
							1	9									
09	1560	N	201	-0-	-1359	-0-	13	1	187	2	Y	1					23
							1	9									
10	589	N	109	-0-	-480	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					23
11	330	N	103	-0-	-227	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	21	1			2
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					2

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
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	13					97
							14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	108	1	1495	2	Y	10	75	1			32
							11	9									
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	85	1	1126	2	Y	6					38
							7	9									
11	2040	N	1130	-0-	-910	-0-	82	1	1042	2	Y	5					43
							6	9									
12	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	112	1	1387	2	Y	9					52
							10	9									
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	128	1	1482	2	Y	8					60
							9	9									

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
08	1922	N	1011	-0-	-911	-0-	62	1	934	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	67	1	933	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	69	1	915	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	68	1	862	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	63	1	778	2	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	56	1	651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	2294	N	1203	-0-	-1091	-0-	74	1	1114	2	N	14					57
							15	9									
09	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	68	1	944	2	N	6					63
							7	9									
10	1860	N	943	-0-	-917	-0-	66	1	869	2	N	7					70
							8	9									
11	1170	N	950	-0-	-220	-0-	68	1	856	2	N	24					94
							26	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	20					114
							22	9									
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	18					132
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	98	1	1478	2	Y	27					37
							30	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	109	1	1517	2	Y	22					59
							24	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	Y	12					71
							13	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	Y	25	64	1			32
							28	9									
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	117	1	1453	2	Y	30					62
							33	9									
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	113	1	1315	2	Y	26					88
							29	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
08	3100	N	3774	-0-	674	674	235	1	3531	2	Y	7					10
							8	9									
09	4201	X	3527	-0-	-674	-0-	237	1	3290	2	Y	-0-					10
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	242	1	3190	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	236	1	2986	2	Y	2					7
							2	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	Y	-0-					7
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	259	1	3001	2	Y	2					9
							2	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	N	10					48
							11	9									
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	131	1	1815	2	N	9					57
							10	9									
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	132	1	1738	2	N	10					67
							11	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	149	1	1889	2	N	13					80
							14	9									
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	144	1	1784	2	N	12					92
							13	9									
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	124	1	1436	2	N	8					100
							9	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
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					40
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					40
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	23	1			17
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	15	1	196	2	Y	5					22
							6	9									
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	222	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	6					15
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	143 35	1 9	2143	2	Y	32	36	1			11
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	169 35	1 9	2355	2	Y	32	36	1			7
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164 26	1 9	2168	2	Y	24	24	1			7
11	2220	N	1999	-0-	-221	-0-	144 34	1 9	1821	2	Y	31	28	1			10
12	2294	N	769	-0-	-1525	-0-	56 24	1 9	689	2	Y	22	24	1	1	8	7
01	2294	N	1009	-0-	-1285	-0-	78 21	1 9	910	2	Y	19	21	1			5

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
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142 17	1 9	2131	2	Y	15					82
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	140 11	1 9	1943	2	Y	10					92
10	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	152 13	1 9	2001	2	Y	12					104
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	158 17	1 9	2003	2	Y	15					119
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	164 14	1 9	2033	2	Y	13					132
01	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	144 14	1 9	1674	2	Y	13					145

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 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
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	1016	2	Y	4					29
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1511	2	Y	1					30
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	1417	2	Y	27					57
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1094	2	Y	7					64
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	107 4	1 9	1330	2	Y	4					68
01	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	83 2	1 9	968	2	Y	2					70

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	167	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	174	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	164	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	107	1	1609	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1686	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	127	1	1602	2	Y	47	28	1			32
							52	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	53	47	1			38
							58	9									
01	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	141	1	1639	2	Y	40	61	1			17
							44	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					3
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	2	1			1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	34	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	37	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	37	1	428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	178	1	2674	2	Y	33					177
							36	9									
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	146	1	2032	2	Y	17					194
							19	9									
10	2914	X	1958	-0-	-956	-0-	137	1	1810	2	Y	10					204
							11	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2614	2	Y	6					210
							7	9									
12	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	196	1	2427	2	Y	22					232
							24	9									
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	180	1	2093	2	Y	19					251
							21	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2432	2	N	1					130
							1	9									
09	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	148	1	2054	2	N	2					132
							2	9									
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	186	1	2452	2	N	2					134
							2	9									
11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	178	1	2258	2	N	1					135
							1	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2401	2	N	2					137
							2	9									
01	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	181	1	2097	2	N	5					142
							6	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	116	1	1743	2	Y	23					124
							25	9									
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	120	1	1670	2	Y	18	96	1			46
							20	9									
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	125	1	1653	2	Y	11					57
							12	9									
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	124	1	1565	2	Y	23					80
							25	9									
12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	118	1	1464	2	Y	37					117
							41	9									
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	124	1	1439	2	Y	29					146
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1846	2	Y	7					24
							8	9									
09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	92	1	1279	2	Y	3					27
							3	9									
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	69	1	904	2	Y	8					35
							9	9									
11	2010	X	574	-0-	-1436	-0-	42	1	530	2	Y	2	20	1			17
							2	9									
12	1984	X	396	-0-	-1588	-0-	29	1	365	2	Y	2					19
							2	9									
01	1984	X	295	-0-	-1689	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					19

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	104	1	1558	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1458	2	Y	22	26	1			5
							24	9									
10	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	103	1	1360	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	93	1	1176	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	103	1	1275	2	Y	30	23	1	7	8	7
							33	9									
01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	101	1	1172	2	Y	25	25	1			7
							28	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	164	1	2461	2	Y	21					200
							23	9									
09	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	167	1	2317	2	Y	5					205
							6	9									
10	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	182	1	2396	2	Y	4					209
							4	9									
11	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	181	1	2295	2	Y	3	177	1			35
							3	9									
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	2	Y	-0-					35
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	203	1	2360	2	Y	5					40
							6	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1158	-0-	-950	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					18
09	1920	N	903	-0-	-1017	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					18
10	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	78	1	1028	2	Y	-0-					18
11	1110	N	879	-0-	-231	-0-	64	1	815	2	Y	-0-	16	1			2
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					2
01	1116	N	625	-0-	-491	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	284	1	4271	2	Y	-0-					8
09	4470	X	4359	-0-	-111	-0-	293	1	4066	2	Y	-0-					8
10	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	304	1	4005	2	Y	16					24
							18	9									
11	4470	X	4170	-0-	-300	-0-	305	1	3858	2	Y	6					30
							7	9									
12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	323	1	3996	2	Y	30	26	1			34
							33	9									
01	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	317	1	3673	2	Y	18					52
							20	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
08	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	138	1	2067	2	N	30					129
							33	9									
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	138	1	1922	2	N	36					165
							40	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	150	1	1976	2	N	35					200
							39	9									
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	152	1	1930	2	N	20	168	1			52
							22	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	165	1	2046	2	N	35					87
							39	9									
01	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	163	1	1888	2	N	22					109
							24	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
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	191	1	2876	2	Y	22					69
							24	9									
09	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	193	1	2680	2	Y	24					93
							26	9									
10	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	209	1	2749	2	Y	30					123
							33	9									
11	3030	X	2697	-0-	-333	-0-	197	1	2490	2	Y	9					132
							10	9									
12	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	170	1	2099	2	Y	42	115	1			59
							46	9									
01	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	189	1	2189	2	Y	27					86
							30	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
08	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	74	1	1106	2	Y	3					14
							3	9									
09	1320	N	1010	-0-	-310	-0-	68	1	940	2	Y	2					16
							2	9									
10	1333	N	960	-0-	-373	-0-	68	1	891	2	Y	1					17
							1	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	1					18
							1	9									
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	70	1	864	2	Y	2					20
							2	9									
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	1					21
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	190	1	2850	2	Y	11					43
							12	9									
09	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	195	1	2717	2	Y	9					52
							10	9									
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	210	1	2771	2	Y	8					60
							9	9									
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	204	1	2587	2	Y	12					72
							13	9									
12	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	211	1	2610	2	Y	14					86
							15	9									
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	222	1	2578	2	Y	12					98
							13	9									

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
08	465	X	300	-0-	-165	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	X	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	268	-0-	-197	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	278	-0-	-94	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	267	-0-	-105	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-

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
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	2	Y	47					80
							52	9									
09	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	117	1	1627	2	Y	32					112
							35	9									
10	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	120	1	1585	2	Y	29					141
							32	9									
11	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	123	1	1556	2	Y	3	82	1			62
							3	9									
12	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	115	1	1421	2	Y	4					66
							4	9									
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	113	1	1310	2	Y	1					67
							1	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	162	-0-	-55	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

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
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	33	47	1			41
							36	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2202	2	Y	24					65
							26	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	167	1	2200	2	Y	23					88
							25	9									
11	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	166	1	2107	2	Y	25					113
							28	9									
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	173	1	2138	2	Y	27	92	1			48
							30	9									
01	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	175	1	2027	2	Y	27					75
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

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
08	2821	X	1456	-0-	-1365	-0-	90	1	1359	2	Y	6					87
							7	9									
09	2670	X	1125	-0-	-1545	-0-	75	1	1044	2	Y	5					92
							6	9									
10	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	87	1	1149	2	Y	5					97
							6	9									
11	1590	X	1302	-0-	-288	-0-	95	1	1204	2	Y	3					100
							3	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	2					102
							2	9									
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	Y	3					105
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

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
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1867	2	N	27					129
							30	9									
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	124	1	1723	2	N	20					149
							22	9									
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	124	1	1630	2	N	20					169
							22	9									
11	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	126	1	1594	2	N	20					189
							22	9									
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	127	1	1572	2	N	26					215
							29	9									
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	125	1	1448	2	N	22					237
							24	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

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
08	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	235	1	3530	2	N	13	170	1			21
							14	9									
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	241	1	3344	2	N	26					47
							29	9									
10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	255	1	3361	2	N	15					62
							17	9									
11	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	250	1	3166	2	N	40					102
							44	9									
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	262	1	3243	2	N	3					105
							3	9									
01	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	276	1	3206	2	N	-0-					105

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	360	1	5412	2	Y	-0-					82
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	367	1	5102	2	Y	-0-					82
10	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	404	1	5327	2	Y	-0-					82
11	5850	X	5454	-0-	-396	-0-	399	1	5055	2	Y	-0-	74	1			8
12	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	407	1	5042	2	Y	-0-					8
01	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	425	1	4930	2	Y	-0-					8

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
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	145	2	Y	3					16
							3	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	116	2	Y	3					19
							3	9									
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	114	2	Y	4					23
							4	9									
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					23

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
08	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	290	1	4363	2	Y	20	120	1			39
							22	9									
09	4740	X	4347	-0-	-393	-0-	291	1	4039	2	Y	15					54
							17	9									
10	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	309	1	4075	2	Y	20					74
							22	9									
11	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	329	1	4165	2	Y	22					96
							24	9									
12	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	344	1	4261	2	Y	24	78	1			42
							26	9									
01	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	356	1	4128	2	Y	24					66
							26	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
08	20274	X	17103	-0-	-3171	-0-	1848	1	15231	2	N	22					146
							24	9									
09	18870	X	16156	-0-	-2714	-0-	1075	1	14943	2	N	125	177	1			94
							138	9									
10	18290	X	16132	-0-	-2158	-0-	1135	1	14969	2	N	25					119
							28	9									
11	17700	X	15219	-0-	-2481	-0-	1113	1	14088	2	N	16					135
							18	9									
12	17546	X	15268	-0-	-2278	-0-	1141	1	14121	2	N	5					140
							6	9									
01	17112	X	14623	-0-	-2489	-0-	1160	1	13461	2	N	2					142
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	37572	X	32320	-0-	-5252	-0-	2013	1	30242	2	N	59					179
							65	9									
09	35610	X	30158	-0-	-5452	-0-	2020	1	28080	2	N	53					232
							58	9									
10	33945	X	30485	-0-	-3460	-0-	2144	1	28263	2	N	71	179	1			124
							78	9									
11	32850	X	29274	-0-	-3576	-0-	2139	1	27068	2	N	61					185
							67	9									
12	32953	X	29256	-0-	-3697	-0-	2180	1	26996	2	N	73	181	1			77
							80	9									
01	32333	X	28158	-0-	-4175	-0-	2228	1	25851	2	N	72					149
							79	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80558	X	80558	-0-	-0-	-0-	80473	2	85	9	N	77					202
09	71459	X	71459	-0-	-0-	-0-	71343	2	116	9	N	105	177	1			130
10	66843	X	66843	-0-	-0-	-0-	66755	2	88	9	N	80					210
11	60079	X	60079	-0-	-0-	-0-	59999	2	80	9	N	73	183	1			100
12	60042	X	60042	-0-	-0-	-0-	59966	2	76	9	N	69					169
*01	52225	X	52225	-0-	-0-	-0-	52167	2	58	9	N	53					222

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158689	X	77087	-0-	-81602	-0-	76957	2	130	9	N	118	178	1			95
09	97470	X	66092	-0-	-31378	-0-	65971	2	121	9	N	110					205
10	98518	X	50010	-0-	-48508	-0-	49911	2	99	9	N	90	172	1			123
11	89160	X	56258	-0-	-32902	-0-	56130	2	128	9	N	116					239
12	84165	X	55484	-0-	-28681	-0-	55378	2	106	9	N	96	181	1			154
01	77097	X	50881	-0-	-26216	-0-	50812	2	69	9	N	63					217

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234422	X	186563	-0-	-47859	-0-	186281	2	282	9	N	256	353	1			68
09	226860	X	159417	-0-	-67443	-0-	27334	1	131829	2	N	231	179	1			120
							254	9									
10	234422	X	145848	-0-	-88574	-0-	24869	1	120552	2	N	388	331	1			177
							427	9									
11	132573	X	132573	-0-	-0-	-0-	132115	2	458	9	N	416	369	1			224
12	210428	X	121873	-0-	-88555	-0-	121451	2	422	9	N	384	361	1	165	8	82
01	186558	X	NO RPT	-0-	-186558	-0-					N	NO RPT					82

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170314	X	124190	-0-	-46124	-0-	124013	2	177	9	N	161	179	1			149
09	164820	X	105719	-0-	-59101	-0-	105565	2	154	9	N	140	177	1			112
10	170314	X	95401	-0-	-74913	-0-	95227	2	174	9	N	158	173	1			97
11	164820	X	90456	-0-	-74364	-0-	90262	2	194	9	N	176	180	1			93
12	170314	X	84952	-0-	-85362	-0-	84555	2	397	9	N	361	183	1	141	8	130
01	170314	X	NO RPT	-0-	-170314	-0-					N	NO RPT					130

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		29603	-0-	29603	29603	29561	2	42	9	N	38	38	8			-0-
*10	264796	X	235193	-0-	-29603	-0-	233960	2	1233	9	N	1121	348	1	619	8	154
11	204720	X	189928	-0-	-14792	-0-	188868	2	1060	9	N	964	356	1	628	8	134
12	211544	X	162085	-0-	-49459	-0-	161234	2	851	9	N	774	355	1	461	8	92
01	211544	X	NO RPT	-0-	-211544	-0-					N	NO RPT					92

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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
08	DLQ G-10		608	-0-	608	4924	87	1	520	3	Y	1	5	1			184
							1	9									
09	5947	X	1023	-0-	-4924	-0-	183	1	832	3	Y	7	4	1			187
							8	9									
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	328	1	1723	3	Y	8	4	1			191
							9	9									
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	277	1	1286	3	Y	4	6	1			189
							4	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					189
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					189

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8030	-0-	8030	33478	1133	1	6818	3	Y	72	5	1			102
							79	9									
09	35401	X	1923	-0-	-33478	-0-	345	1	1564	3	Y	13	9	1			106
							14	9									
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	270	1	1416	3	Y	7	8	1			105
							8	9									
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	400	1	1859	3	Y	6	7	1			104
							7	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					104
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					104

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
08	DLQ G-10		918	-0-	918	9856	131	1	787	3	Y	-0-	1	1			192
09	10623	X	767	-0-	-9856	-0-	138	1	628	3	Y	1	2	1			191
							1	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	54	1	281	3	Y	3	3	1			191
							3	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	3	Y	-0-	2	1			189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

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
08	DLQ G-10		19780	-0-	19780	138605	2815	1	16939	3	Y	24	74	1			259
							26	9									
09	DLQ G-10		17062	-0-	17062	155667	3019	1	13696	3	Y	315	254	1			320
							347	9									
10	DLQ G-10		19606	-0-	19606	175273	3117	1	16362	3	Y	115	240	1			195
							127	9									
11	192207	X	16934	-0-	-175273	-0-	2967	1	13791	3	Y	160	74	1			281
							176	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					281
01	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					281

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		24881	-0-	24881	170327	3532	1	21254	3	Y	86	268	1			290
							95	9									
09	192646	X	22319	-0-	-170327	-0-	3834	1	17394	3	Y	992	809	1			473
							1091	9									
10	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	4024	1	21122	3	Y	355	436	1			392
							391	9									
11	23400	X	21929	-0-	-1471	-0-	3857	1	17927	3	Y	132	95	1			429
							145	9									
12	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					429
01	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					429

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

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

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

08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	3	N	-0-					34
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	778	1	4177	3	N	-0-					34
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	846	1	4503	3	N	-0-					34
11	4200	X	3102	-0-	-1098	-0-	533	1	2562	3	N	6					40
							7	9									
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	674	1	3478	3	N	-0-					40
01	4340	X	2997	-0-	-1343	-0-	609	1	2388	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	165	1	1258	3	N	-0-					45
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	179	1	1366	3	N	-0-					45
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1666	3	N	-0-					45
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	5					50
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					50
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	523	1	2049	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	1660	-0-	-6524	-0-	1660	2			N	-0-					159
09	5310	X	930	-0-	-4380	-0-	930	2			N	-0-					159
10	4216	X	367	-0-	-3849	-0-	367	2			N	-0-					159
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11933	2	1	9	N	1					160
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					160
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					160

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					63
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					63
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					63
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					63
12	3100	X	526	-0-	-2574	-0-	526	2			N	-0-					63
01	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	122	1	3839	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	84	1	2497	2	N	-0-					80
10	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	72	1	2122	2	N	-0-					80
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	72	1	2232	2	N	-0-					80
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2766	2	N	-0-					80
*01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	123	1	4084	2	N	98					178
							108	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	3895	2			N	-0-					183
09	4230	X	3527	-0-	-703	-0-	3527	2			N	-0-					183
10	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4193	2			N	-0-					183
11	4230	X	2283	-0-	-1947	-0-	2283	2			N	-0-					183
12	4371	X	3143	-0-	-1228	-0-	3143	2			N	-0-					183
01	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	4182	2			N	-0-					183

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	70	1	2385	2	N	-0-					61
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	27					88
							30	9									
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2091	2	N	3					91
							3	9									
11	1830	X	1150	-0-	-680	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					91
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	42	1	1511	2	N	-0-					91
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	68	1	2228	2	N	-0-					91

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					8
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	443	1	6424	2	N	-0-					68
09	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	423	1	5970	2	N	-0-					68
10	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	439	1	6096	2	N	-0-					68
11	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	378	1	5688	2	N	-0-					68
12	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	356	1	5292	2	N	-0-					68
01	6882	X	6429	-0-	-453	-0-	374	1	6055	2	N	-0-					68

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
08	2232	X	1284	-0-	-948	-0-	1284	2			N	-0-					43
09	2160	X	1463	-0-	-697	-0-	1463	2			N	-0-					43
10	2232	X	989	-0-	-1243	-0-	989	2			N	-0-					43
11	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					43
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					43
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	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
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	2	N	5					46
							6	9									
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	4					50
							4	9									
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	N	3					53
							3	9									
11	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	34	1	1245	2	N	-0-					53
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	2	N	-0-					53
*01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	2	N	-0-					53

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	22	1	697	2	N	-0-					22
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	N	-0-					22
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					22
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	35	1	1075	2	N	-0-					22
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					22
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	28	1	916	2	N	23					45
							25	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	750	1	2964	2	N	8					147
							9	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	725	1	2987	2	N	3					150
							3	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	725	1	2872	2	N	13					163
							14	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	675	1	2763	2	N	7					170
							8	9									
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	775	1	2863	2	N	11					181
							12	9									
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	750	1	2808	2	N	11	95	1			97
							12	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

08	9703	X	8132	-0-	-1571	-0-	34	1	8018	3	Y	73	85	1			16
							80	9									
09	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	84	1	8739	3	Y	-0-					16
10	9703	X	8589	-0-	-1114	-0-	361	1	8228	3	Y	-0-					16
11	9030	X	7723	-0-	-1307	-0-	7723	3			Y	-0-					16
12	9331	X	8345	-0-	-986	-0-	23	1	8322	3	Y	-0-					16
01	9114	X	8446	-0-	-668	-0-	107	1	8154	3	Y	168	157	1			27
							185	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	19	1	4526	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
09	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	42	1	4350	3	Y	-0-					9
10	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	8	1	4461	3	Y	-0-					9
11	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	3			Y	-0-					9
12	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	3			Y	-0-					9
01	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	58	1	4382	3	Y	5	8	1			6
							6	9									

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
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					2
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					2
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					2

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
08	7874	X	2925	-0-	-4949	-0-	113	1	2812	3	Y	-0-					34
09	7620	X	2423	-0-	-5197	-0-	973	1	1450	3	Y	-0-					34
10	7626	X	1864	-0-	-5762	-0-	614	1	1250	3	Y	-0-					34
11	3690	X	1966	-0-	-1724	-0-	783	1	1183	3	Y	-0-					34
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	812	1	1443	3	Y	-0-					34
01	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1606	3			Y	-0-					34

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
08	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	13	1	3002	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	28	1	2907	3	Y	-0-					8
10	3627	X	2760	-0-	-867	-0-	5	1	2755	3	Y	-0-					8
11	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	2746	3			Y	-0-					8
12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					8
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	44	1	3309	3	Y	3	5	1			6
							3	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					15
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					15
10	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			Y	-0-					15
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	5084	X	3887	-0-	-1197	-0-	16	1	3832	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
09	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	41	1	4205	3	Y	-0-					8
10	5084	X	4118	-0-	-966	-0-	7	1	4111	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	3756	3			Y	-0-					8
12	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	4205	3			Y	-0-					8
01	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	53	1	4010	3	Y	4	7	1			5
							4	9									

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
08	21142	X	18434	-0-	-2708	-0-	926	1	17508	3	Y	-0-					33
09	20460	X	20207	-0-	-253	-0-	636	1	19571	3	Y	-0-					33
10	21142	X	21125	-0-	-17	-0-	1490	1	19635	3	Y	-0-					33
11	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1725	1	18406	3	Y	-0-					33
12	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	3775	1	18086	3	Y	-0-					33
01	21111	X	18507	-0-	-2604	-0-	3091	1	15233	3	Y	166	166	1			33
							183	9									

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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					1
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					1
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					1
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	74	1	354	3	Y	-0-					1
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	55	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	N	1					2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					2
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					2

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
08	4619	X	3644	-0-	-975	-0-	3644	2			N	-0-					120
09	4470	X	3409	-0-	-1061	-0-	3409	2			N	-0-					120
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2			N	-0-					120
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3761	2			N	-0-					120
12	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	2			N	-0-					120
01	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	3740	2			N	-0-					120

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
08	7564	X	5170	-0-	-2394	-0-	5159	2	11	9	N	10					140
09	7320	X	4373	-0-	-2947	-0-	4373	2			N	-0-					140
10	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	5874	2			N	-0-					140
11	6930	X	5840	-0-	-1090	-0-	5840	2			N	-0-					140
12	7161	X	4451	-0-	-2710	-0-	4370	2	81	9	N	74	179	1			35
01	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4929	2			N	-0-					35

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

08	8246	X	6766	-0-	-1480	-0-	6766	2			N	-0-					63
09	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	5634	2			N	-0-					63
10	8246	X	5842	-0-	-2404	-0-	5816	2	26	9	N	24					87
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					87
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					87
*01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					87

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					52
*01	3100	N	37176	-0-	34076	34076	37176	2			N	-0-					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	309	-0-	-801	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

08	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	73	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	2	Y	-0-					-0-

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
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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	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
08	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	126	1	2425	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									
10	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	132	1	2606	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	131	1	2405	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	94	1	2243	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	110	1	2242	2	Y	14	14	1	1	8	1
							15	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	120	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	95	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2673	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37798	X	30676	-0-	-7122	-0-	725	1	29589	2	Y	329	422	1			19
							362	9									
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	178	1	7056	2	Y	141	140	1			20
							155	9									
10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	451	1	18291	2	Y	311	305	1	1	8	25
							342	9									
11	14190	X	10770	-0-	-3420	-0-	265	1	10298	2	Y	188	189	1	6	8	18
							207	9									
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	3	18	1	3	8	-0-
01	14663	X	-0-	-0-	-14663	-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 #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 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
08	11315	X	8448	-0-	-2867	-0-	202	1	8235	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	10860	X	10754	-0-	-106	-0-	262	1	10413	2	Y	72	63	1			10
							79	9									
10	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	241	1	9756	2	Y	57	62	1			5
							63	9									
11	10740	X	5189	-0-	-5551	-0-	129	1	5026	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
12	11098	X	2522	-0-	-8576	-0-	58	1	2443	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
01	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	230	1	10461	2	Y	97	87	1			15
							107	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					344
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	329	1			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98					323
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

08	21700	X	4970	-0-	-16730	-0-	245	1	4642	2	Y	75	65	1			14
							83	9									
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4800	X	53	-0-	-4747	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	28	1	578	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	4960	X	44	-0-	-4916	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	203	1	3792	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	155	1	2824	2	N	-0-			-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	176	1	3185	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2627	-0-	-1243	-0-	140	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	2693	-0-	-1306	-0-	146	1	2547	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	200	1	3299	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	101	1	1888	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1160	-0-	-850	-0-	60	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	101	1	1827	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	101	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	96	1	1672	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	102	1	1672	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	124	1	2314	2	N	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	122	1	2229	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	137	1	2466	2	N	-0-			-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	136	1	2412	2	N	-0-			-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2380	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	147	1	2423	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	156	1	2915	2	N	-0-			-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	168	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	170	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	170	1	3025	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	162	1	2839	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	173	1	2841	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	128	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	134	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	2391	-0-	-151	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	115	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	117	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	106	1	1738	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	103	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	106	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

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
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	80	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-					-0-
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	2	N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	218	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	239	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	245	1	4362	2	N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	225	1	3927	2	N	-0-					-0-
*01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	284	1	4666	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	144	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	114	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2142	-0-	-1175	-0-	112	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	119	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1857	-0-	-1460	-0-	100	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	101	1	1670	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	94	85	1			11
							103	9									
10	3100	N	4236	-0-	1136	1136	193	1	3793	2	Y	227	194	1			44
							250	9									
11	3000	N	7148	-0-	4148	5284	349	1	6438	2	Y	328	312	1	1	8	59
							361	9									
12	3100	N	6562	-0-	3462	8746	262	1	6132	2	Y	153	190	1	1	8	21
							168	9									
*01	16989	X	8243	-0-	-8746	-0-	375	1	7655	2	Y	194	199	1	1	8	15
							213	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

08	3100	N	7901	-0-	4801	4801	187	1	7620	2	Y	85	80	1			5
							94	9									
09	15815	X	11014	-0-	-4801	-0-	265	1	10516	2	Y	212	185	1	2	8	30
							233	9									
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	232	1	9413	2	Y	163	176	1	4	8	13
							179	9									
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	200	1	7772	2	Y	140	137	1	2	8	14
							154	9									
12	8339	X	3956	-0-	-4383	-0-	87	1	3773	2	Y	87	79	1	1	8	21
							96	9									
01	8339	X	4	-0-	-8335	-0-	4	2			Y	-0-	21	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	84	1	1464	2	N	-0-					-0-
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

08	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1052	3	83	9	N	75					207
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1600	3	83	9	N	75					282
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1326	3	70	9	N	64	192	1			154
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1374	3	75	9	N	68					222
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1265	3	145	9	N	132	189	1			165
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1193	3	76	9	N	69					234

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					102
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					102
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					102
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					102
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					102
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					102

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
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	420	1	879	3	N	76	9	8			155
							84	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	360	1	855	3	N	154	189	1			120
							169	9									
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	90					210
							99	9									
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	405	1	638	3	N	79	184	1			105
							87	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	465	1	913	3	N	75					180
							83	9									
01	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	285	1	981	3	N	71	182	1			69
							78	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	406	-0-	-493	-0-	150	1	235	3	N	19	44	1			117
							21	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	240	1	428	3	N	25					142
							28	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	270	1	423	3	N	28					170
							31	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	150	1	301	3	N	5	60	1			115
							6	9									
12	713	N	414	-0-	-299	-0-	180	1	230	3	N	4					119
							4	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	120	1	146	3	N	3					122
							3	9									

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
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	420	1	1691	3	N	13	143	1	5	8	47
							14	9									
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	405	1	2095	3	N	20					67
							22	9									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2199	3	N	8					75
							9	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	465	1	2033	3	N	28					103
							31	9									
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	465	1	2174	3	N	-0-					103
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	345	1	2080	3	N	11					114
							12	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	748	3	N	40	10	8			202
							44	9									
09	1290	N	588	-0-	-702	-0-	75	1	513	3	N	-0-	164	1			38
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	75	1	991	3	N	9					47
							10	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	920	3	N	8					55
							9	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	90	1	845	3	N	27					82
							30	9									
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	120	1	763	3	N	-0-					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6960	3	499	9	N	454	354	1			355
09	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6131	3	452	9	N	411	531	1			235
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6480	3	512	9	N	465	542	1			158
11	6720	X	6622	-0-	-98	-0-	6145	3	477	9	N	434	358	1			234
12	6944	X	6646	-0-	-298	-0-	6138	3	508	9	N	462	371	1			325
01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6352	3	503	9	N	457	547	1			235

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	756	3	240	9	N	218	355	1			132
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	476	3	239	9	N	217	179	1			170
10	1426	N	950	-0-	-476	-0-	730	3	220	9	N	200	178	1			192
11	960	N	674	-0-	-286	-0-	458	3	216	9	N	196	176	1			212
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1037	3	167	9	N	152	179	1			185
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	549	3	213	9	N	194	179	1			200

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1773	3	348	9	N	316	353	1			195
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1641	3	314	9	N	285	353	1			127
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1849	3	358	9	N	325	182	1			270
11	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	1359	3	328	9	N	298	358	1			210
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1624	3	360	9	N	327	357	1			180
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2106	3	345	9	N	314	357	1			137

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1516	3	905	9	N	823	523	1			522
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	4747	3	860	9	N	782	1060	1			244
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5181	3	866	9	N	787	714	1			317
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4177	3	810	9	N	736	894	1			159
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3063	3	914	9	N	831	542	1			448
*01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3829	3	842	9	N	765	892	1			321

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6280	3	1437	9	N	1306	1055	1			510
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	5734	3	1456	9	N	1324	1393	1			441
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	5966	3	1466	9	N	1333	1245	1			529
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	5323	3	1307	9	N	1188	1228	1			489
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	6718	3	1416	9	N	1287	1438	1			338
*01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	6563	3	1526	9	N	1387	1222	1			503

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4632	X	3173	-0-	-1459	-0-	2874	3	299	9	N	272	178	1			347
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	8812	3	420	9	N	382	362	1			367
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7792	3	396	9	N	360	532	1			195
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6331	3	430	9	N	391	358	1			228
12	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	679	3	371	9	N	337	178	1			387
01	2976	X	1432	-0-	-1544	-0-	1018	3	414	9	N	376	541	1			222

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	20	3	91	9	N	83	181	1			104
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	3	73	9	N	66					170
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	10	3	88	9	N	80	178	1			72
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					72
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					72
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					72

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	840	3	770	9	N	700	890	1			92
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1099	3	693	9	N	630	532	1			190
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	884	3	801	9	N	728	718	1			200
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	725	3	738	9	N	671	539	1			332
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	839	3	784	9	N	713	721	1			324
*01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1127	3	774	9	N	704	729	1			299

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
08	1705	N	812	-0-	-893	-0-	525	3	287	9	N	261	353	1			101
09	1710	N	872	-0-	-838	-0-	585	3	287	9	N	261	178	1			184
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1787	3	630	9	N	573	531	1			226
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	952	3	499	9	N	454	534	1			146
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1715	3	536	9	N	487	364	1			269
01	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1066	3	497	9	N	452	500	1			221

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
08	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	1097	3	352	9	N	320	357	1			142
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1416	3	319	9	N	290	175	1			257
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2912	3	330	9	N	300	358	1			199
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3662	3	328	9	N	298	357	1			140
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3315	3	235	9	N	214	181	1			173
01	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	1001	3	331	9	N	301	179	1			295

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
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2527	3	592	9	N	538	540	1			266
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2067	3	567	9	N	515	538	1			243
10	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	1940	3	589	9	N	535	527	1			251
11	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1582	3	517	9	N	470	537	1			184
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	2853	3	593	9	N	539	540	1			183
01	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	1833	3	604	9	N	549	543	1			189

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
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10086	3	386	9	N	351	375	1			143
09	9450	X	8435	-0-	-1015	-0-	8065	3	370	9	N	336	354	1			125
10	9765	X	9130	-0-	-635	-0-	8772	3	358	9	N	325	178	1			272
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10274	3	443	9	N	403	357	1			318
12	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11093	3	408	9	N	371	539	1			150
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	9414	3	436	9	N	396	358	1			188

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
08	713	N	108	-0-	-605	-0-	13	3	95	9	N	86					159
09	540	N	273	-0-	-267	-0-	184	3	89	9	N	81	178	1			62
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	242	3	135	9	N	123					185
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	207	3	89	9	N	81	178	1			88
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	154	3	92	9	N	84					172
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	185	3	96	9	N	87	181	1			78

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
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2901	3	285	9	N	259	177	1			194
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2880	3	287	9	N	261	365	1			90
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2873	3	294	9	N	267	178	1			179
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2802	3	266	9	N	242	179	1			242
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3230	3	293	9	N	266	354	1			154
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2780	3	273	9	N	248	180	1			222

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
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4752	3	1357	9	N	1234	1052	1			629
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4003	3	1183	9	N	1075	1420	1			284
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4505	3	1233	9	N	1121	1072	1			333
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	3733	3	1155	9	N	1050	1069	1			314
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3507	3	1062	9	N	965	897	1			382
*01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	4627	3	981	9	N	892	879	1			395

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
08	1178	X	657	-0-	-521	-0-	105	3	552	9	N	502	353	1			345
09	1140	X	545	-0-	-595	-0-	49	3	496	9	N	451	530	1			266
10	1178	X	616	-0-	-562	-0-	14	3	602	9	N	547	504	1			309
11	1140	X	664	-0-	-476	-0-	79	3	585	9	N	532	538	1			303
12	1178	X	745	-0-	-433	-0-	82	3	663	9	N	603	705	1			201
*01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	169	3	656	9	N	596	538	1			259

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
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5534	3	453	9	N	412	355	1			205
09	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	4803	3	430	9	N	391	357	1			239
10	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	4973	3	421	9	N	383	365	1			257
11	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	4809	3	429	9	N	390	367	1			280
12	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	4824	3	429	9	N	390	545	1			125
01	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5064	3	464	9	N	422	181	1			366

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
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	784	3	369	9	N	335	352	1			181
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	867	3	352	9	N	320	178	1			323
10	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1174	3	354	9	N	322	356	1			289
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1212	3	366	9	N	333	359	1			263
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1198	3	371	9	N	337	357	1			243
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1268	3	365	9	N	332	361	1			214

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
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3890	3	664	9	N	604	717	1			171
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3327	3	559	9	N	508	547	1			132
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	3520	3	686	9	N	624	540	1			216
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3350	3	594	9	N	540	538	1			218
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2731	3	628	9	N	571	543	1			246
*01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3544	3	636	9	N	578	720	1			104

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
08	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2186	3	274	9	N	249	177	1			159
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2082	3	316	9	N	287	360	1			86
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2423	3	288	9	N	262	180	1			168
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2556	3	278	9	N	253	180	1			241
12	3100	N	3256	-0-	156	156	2974	3	282	9	N	256	364	1			133
*01	3100	N	3259	-0-	159	315	2970	3	289	9	N	263	182	1			214

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
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1297	3	281	9	N	255	177	1			217
09	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1282	3	297	9	N	270	348	1			139
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1480	3	305	9	N	277	180	1			236
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1287	3	290	9	N	264	188	1			312
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1728	3	314	9	N	285	358	1			239
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1398	3	299	9	N	272	357	1			154

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
08	7192	X	4426	-0-	-2766	-0-	3418	3	1008	9	N	916	1021	1			101
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6112	3	1009	9	N	917	714	1			304
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6375	3	1020	9	N	927	895	1			336
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	5520	3	927	9	N	843	905	1			274
12	7285	X	7234	-0-	-51	-0-	6175	3	1059	9	N	963	909	1			328
01	7285	X	6068	-0-	-1217	-0-	5203	3	865	9	N	786	903	1			211

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2111	3	523	9	N	475	530	1			222
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1900	3	537	9	N	488	531	1			179
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2200	3	547	9	N	497	357	1			319
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2416	3	498	9	N	453	542	1			230
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2251	3	559	9	N	508	546	1			192
*01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2491	3	592	9	N	538	355	1			375

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10682	-0-	-137	-0-	10104	3	578	9	N	525	530	1			269
09	10470	X	9791	-0-	-679	-0-	9194	3	597	9	N	543	533	1			279
10	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	9710	3	612	9	N	556	536	1			299
11	10410	X	9586	-0-	-824	-0-	9047	3	539	9	N	490	525	1			264
12	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8382	3	514	9	N	467	545	1			186
01	10695	X	10180	-0-	-515	-0-	9556	3	624	9	N	567	544	1			209

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					119
09	5220	X	1590	-0-	-3630	-0-	1478	3	112	9	N	102					221
10	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	3806	3	256	9	N	233	355	1			99
11	4920	X	3836	-0-	-1084	-0-	3540	3	296	9	N	269	180	1			188
12	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	2339	3	241	9	N	219	179	1			228
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3723	3	232	9	N	211	183	1			256

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8233	-0-	-1811	-0-	7627	3	606	9	N	551	531	1			209
09	9660	X	9480	-0-	-180	-0-	8674	3	806	9	N	733	708	1			234
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	8627	3	715	9	N	650	712	1			172
11	10200	X	9835	-0-	-365	-0-	9096	3	739	9	N	672	536	1			308
12	10540	X	8068	-0-	-2472	-0-	7584	3	484	9	N	440	542	1			206
01	9796	X	3548	-0-	-6248	-0-	3484	3	64	9	N	58	180	1			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12835	-0-	-154	-0-	12121	3	714	9	N	649	689	1			234
09	12570	X	11455	-0-	-1115	-0-	10741	3	714	9	N	649	716	1			167
10	12989	X	11998	-0-	-991	-0-	11266	3	732	9	N	665	536	1			296
11	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	10519	3	681	9	N	619	716	1			199
12	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	10918	3	757	9	N	688	723	1			164
01	12834	X	11023	-0-	-1811	-0-	10351	3	672	9	N	611	541	1			234

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2137	3	160	9	N	145	180	1			215
09	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1588	3	131	9	N	119	174	1			160
10	2542	X	1763	-0-	-779	-0-	1586	3	177	9	N	161	178	1			143
11	2220	N	1147	-0-	-1073	-0-	1006	3	141	9	N	128					271
12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2884	3	168	9	N	153	178	1			246
*01	3100	N	4435	-0-	1335	1335	4306	3	129	9	N	117	183	1			180

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6297	3	175	9	N	159	188	1			190
09	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	5445	3	175	9	N	159	180	1			169
10	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	5542	3	182	9	N	165	177	1			157
11	6270	X	3993	-0-	-2277	-0-	3848	3	145	9	N	132	177	1			112
12	6479	X	4567	-0-	-1912	-0-	4393	3	174	9	N	158	182	1			88
*01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9219	3	177	9	N	161	184	1			65

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
08	8773	X	8474	-0-	-299	-0-	7939	3	535	9	N	486	530	1			214
09	9420	X	9281	-0-	-139	-0-	8764	3	517	9	N	470	358	1			326
10	9734	X	8260	-0-	-1474	-0-	7707	3	553	9	N	503	538	1			291
11	9420	X	8010	-0-	-1410	-0-	7468	3	542	9	N	493	538	1			246
12	9579	X	8357	-0-	-1222	-0-	7852	3	505	9	N	459	357	1			348
01	9579	X	8011	-0-	-1568	-0-	7497	3	514	9	N	467	547	1			268

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
08	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1904	3	34	9	N	31	178	1			84
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					100
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3677	3	63	9	N	57					157
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	N	29					186
12	3100	N	4508	-0-	1408	1408	4483	3	25	9	N	23					209
*01	4596	X	3188	-0-	-1408	-0-	3164	3	24	9	N	22					231

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
08	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	25518	3	1668	9	N	1516	1401	1			471
09	25110	X	23844	-0-	-1266	-0-	22060	3	1784	9	N	1622	1792	1			301
10	27869	X	25223	-0-	-2646	-0-	23387	3	1836	9	N	1669	1800	1			170
11	26970	X	22892	-0-	-4078	-0-	21262	3	1630	9	N	1482	1457	1			195
12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	26182	3	1724	9	N	1567	1450	1			312
01	27187	X	23145	-0-	-4042	-0-	21470	3	1675	9	N	1523	1274	1			561

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
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3721	3	300	9	N	273	357	1			120
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4145	3	288	9	N	262	180	1			202
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3699	3	320	9	N	291	354	1			139
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3846	3	288	9	N	262	179	1			222
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3878	3	293	9	N	266	361	1			127
*01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4157	3	308	9	N	280	183	1			224

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1188	3	24	9	N	22					117
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	666	3	15	9	N	14					131
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1038	3	99	9	N	90					221
11	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	128	3	1	9	N	1					222
12	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	3			N	-0-					222
01	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	57	3	4	9	N	4					226

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
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8812	3	329	9	N	299	352	1			186
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7578	3	356	9	N	324	351	1			159
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9219	3	400	9	N	364	177	1			346
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11120	3	360	9	N	327	534	1			139
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5506	3	365	9	N	332	361	1			110
01	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	5246	3	378	9	N	344	182	1			272

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
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3486	3	74	9	N	67					198
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3746	3	128	9	N	116	186	1			128
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2107	3	195	9	N	177					305
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2888	3	226	9	N	205	184	1			326
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2974	3	161	9	N	146	181	1			291
*01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2922	3	157	9	N	143	181	1			253

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
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5653	3	135	9	N	123	175	1			90
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5258	3	142	9	N	129					219
10	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4773	3	147	9	N	134	182	1			171
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	3992	3	134	9	N	122	179	1			114
12	5115	X	2637	-0-	-2478	-0-	2476	3	161	9	N	146	190	1			70
01	5115	X	2939	-0-	-2176	-0-	2799	3	140	9	N	127					197

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
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3052	3	131	9	N	119					174
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3340	3	130	9	N	118	183	1			109
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2353	3	124	9	N	113					222
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2036	3	125	9	N	114	177	1			159
12	2139	X	1616	-0-	-523	-0-	1517	3	99	9	N	90					249
*01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2147	3	140	9	N	127	182	1			194

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
08	10912	X	2478	-0-	-8434	-0-	2434	3	44	9	N	40	177	1			63
09	6870	X	2034	-0-	-4836	-0-	1971	3	63	9	N	57					120
10	2263	X	1472	-0-	-791	-0-	1435	3	37	9	N	34					154
11	2400	X	1095	-0-	-1305	-0-	1037	3	58	9	N	53	180	1			27
12	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2166	3	53	9	N	48					75
01	2480	X	783	-0-	-1697	-0-	737	3	46	9	N	42					117

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
08	4247	X	1538	-0-	-2709	-0-	637	3	901	9	N	819	708	1			480
09	4110	X	1224	-0-	-2886	-0-	456	3	768	9	N	698	890	1			288
10	4247	X	1160	-0-	-3087	-0-	340	3	820	9	N	745	894	1			139
11	4110	X	1568	-0-	-2542	-0-	825	3	743	9	N	675	541	1			273
12	4030	X	2545	-0-	-1485	-0-	1882	3	663	9	N	603	712	1			164
01	1550	X	943	-0-	-607	-0-	409	3	534	9	N	485	544	1			105

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	183	1			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	648	558	1			127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	186	1			190
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	165	1			129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	181	1			92
	CLEMMONS				WELL #: 1	RRCID -> 232834	COMPL. DATE 11/17/2007					TOTAL DEPTH 17849		PERF.12900 - 18052			
08	7254	X	2664	-0-	-4590	-0-	2119	2	545	9	N	495	543	1			172
09	4410	X	3280	-0-	-1130	-0-	2612	2	668	9	N	607	545	1			234
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3138	2	799	9	N	726	736	1			224
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3051	2	738	9	N	671	561	1			334
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3110	2	721	9	N	655	740	1			249
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	2577	2	706	9	N	642	731	1			160
	TAYLOR, IRA A-637 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233666	COMPL. DATE 11/22/2006					TOTAL DEPTH 13330		PERF.13023 - 17458			
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	954	2	340	9	N	309	174	1			234
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1290	2	433	9	N	394	558	1			70
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1100	2	348	9	N	316	341	1			45
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	979	2	416	9	N	378	341	1			82
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1333	2	361	9	N	328	178	1			232
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1127	2	282	9	N	256	366	1			122
	TAYLOR, IRA A-637 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242706	COMPL. DATE 03/11/2008					TOTAL DEPTH 13226		PERF.12840 - 12910			
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1278	2	495	9	N	450	540	1			87
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	1636	2	672	9	N	611	546	1			152
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1411	2	549	9	N	499	564	1			87
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1192	2	537	9	N	488	373	1			202
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1288	2	572	9	N	520	560	1			162
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	897	2	551	9	N	501	509	1			154
	BLACK STONE A-432 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 252741	COMPL. DATE 06/25/2008					TOTAL DEPTH 13314		PERF.12939 - 17125			
08	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1123	2	377	9	N	343	363	1			207
09	2160	N	1537	-0-	-623	-0-	1492	2	45	9	N	41					248
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19	180	1			87
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1058	2	417	9	N	379	371	1			95
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1079	2	433	9	N	394	370	1			119
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1382	2	427	9	N	388	372	1			135
	POINDEXTER				WELL #: 1	RRCID -> 253511	COMPL. DATE 03/10/2009					TOTAL DEPTH 12514		PERF.12717 - 12732			
08	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	757	2	286	9	N	260	186	1			152
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	443	2	342	9	N	311	373	1			90
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	733	2	270	9	N	245	183	1			152
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	457	2	442	9	N	402	384	1			170
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	702	2	354	9	N	322	370	1			122
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	316	2	322	9	N	293	183	1			232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	38	1	690	2	N	47					199
							52	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	N	23					222
							25	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	109	184	1			147
							120	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	N	112	186	1			73
							123	9									
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	19	1	759	2	N	77					150
							85	9									
01	1364	N	805	-0-	-559	-0-	14	1	704	2	N	79					229
							87	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
08	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	305	1	2128	2	N	257	364	1			245
							283	9									
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	261	1	2078	2	N	324	365	1			204
							356	9									
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	282	1	2010	2	N	296	179	1			321
							326	9									
11	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	278	1	2200	2	N	231	363	1			189
							254	9									
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	122	1	2121	2	N	181	178	1			192
							199	9									
*01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	96	1	3234	2	N	278	184	1			286
							306	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

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
08	1364	N	107	-0-	-1257	-0-	50	1	57	2	N	-0-					206
09	960	N	75	-0-	-885	-0-	74	3	1	9	N	1					207
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					207
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	N	1					208
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					208
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					208

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					139
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					139
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					139
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					142
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					142
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	3	11	9	N	10					152

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					163
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					201
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					201
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-	9	7			192
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					192
12	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	3			N	-0-					192
01	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	3			N	-0-					192

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	N	5					171
09	720	N	374	-0-	-346	-0-	365	3	9	9	N	8					179
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	3	6	9	N	5					184
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	3			N	-0-					184
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	3	19	9	N	17					201
01	1581	N	529	-0-	-1052	-0-	526	3	3	9	N	3					204

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	938	-0-	-178	-0-	914	2	24	9	N	22					101
09	990	N	783	-0-	-207	-0-	762	3	21	9	N	19					120
10	930	N	650	-0-	-280	-0-	640	3	10	9	N	9					129
11	900	N	742	-0-	-158	-0-	735	3	7	9	N	6					135
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	165	1	626	3	N	21					156
							23	9									
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18					174

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28	9	N	25					99
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					100
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	-0-	-416	-0-	384	1	285	2	N	-0-					76
09	990	N	317	-0-	-673	-0-	317	3			N	-0-					76
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	521	3	62	9	N	56					132
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	347	3	9	9	N	8	1	8			139
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					139
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					139

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	720	1	4863	2	N	189	12	8			308
							208	9									
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	857	1	3757	3	N	133	334	1			107
							146	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	876	1	3563	3	N	149					256
							164	9									
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	890	1	4005	3	N	148	172	1	11	8	221
							163	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	888	1	2091	3	N	104	180	1			145
							114	9									
01	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	720	1	1406	3	N	105					250
							116	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	744	1	1997	2	N	131					209
							144	9									
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	872	1	2389	3	N	110	168	1			151
							121	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	930	1	2176	3	N	119	171	1			99
							131	9									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	866	1	1997	3	N	113	161	1	1	8	50
							124	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	900	1	2471	3	N	107					157
							118	9									
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	850	1	1953	3	N	133	175	1			115
							146	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	900	1	4060	2	N	79					175
							87	9									
09	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	683	1	27604	3	N	599	527	1			247
							659	9									
10	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	860	1	18573	3	N	323	509	1			61
							355	9									
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	881	1	13759	3	N	153	168	1	1	8	45
							168	9									
12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	930	1	13585	3	N	193					238
							212	9									
*01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	809	1	12333	3	N	200	177	1			261
							220	9									

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
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	855	1	1101	3	N	167	188	1	4	7	138
							184	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	860	1	1118	3	N	77					215
							85	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	860	1	1006	3	N	119	181	1			153
							131	9									
11	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	770	1	900	3	N	64	167	1			50
							70	9									
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	610	1	1918	3	N	162					212
							178	9									
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	558	1	1338	3	N	100	178	1			134
							110	9									

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					162
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					162
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					162
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	9	N	18					180
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					180

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	1116	1	1064	2	N	-0-					78
09	2190	X	1495	-0-	-695	-0-	371	1	904	3	N	200					278
							220	9									
10	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	1430	3	23	9	N	21					299
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					299
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1507	3	94	9	N	85					384
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2100	3	20	9	N	18					402

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	992	1	719	2	N	-0-					211
09	1980	N	541	-0-	-1439	-0-	538	3	3	9	N	3					214
10	1736	N	282	-0-	-1454	-0-	276	3	6	9	N	5					219
11	1650	N	470	-0-	-1180	-0-	462	3	8	9	N	7					226
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	N	2	161	1			67
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					67

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					144
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	20	1	164	3	N	-0-					144
10	2480	N	592	-0-	-1888	-0-	236	1	348	3	N	7					151
							8	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					151
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					155
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	290	1	1466	3	N	120					275
							132	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					79
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	N	1					80
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					81
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	744	1	1940	2	N	132					259
							145	9									
09	2910	N	2724	-0-	-186	-0-	870	1	1733	3	N	110	176	1			193
							121	9									
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	930	1	1949	3	N	111	178	1			126
							122	9									
11	3000	N	3257	-0-	257	257	898	1	2174	3	N	168					294
							185	9									
12	2821	N	2352	-0-	-469	-0-	840	1	1426	3	N	78	181	1			191
							86	9									
*01	3100	N	3667	-0-	567	567	808	1	2735	3	N	113	180	1			124
							124	9									

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
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	744	1	3459	2	N	148	177	1			184
							163	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	859	1	2007	3	N	127	161	1			150
							140	9									
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	664	1	1210	3	N	63	159	1			54
							69	9									
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	785	1	3222	3	N	207	181	1			80
							228	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	903	1	3471	3	N	172	181	1			71
							189	9									
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	845	1	3876	3	N	182	180	1			73
							200	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3040	2	139	9	N	126	5	8			187
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	889	1	3792	3	N	104	176	1			115
							114	9									
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	926	1	4369	3	N	145	177	1			83
							160	9									
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	900	1	3879	3	N	136	5	8			214
							150	9									
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	930	1	3539	3	N	132	180	1			166
							145	9									
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	873	1	2746	3	N	117	180	1			103
							129	9									

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	744	1	693	2	N	-0-					99
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	822	3	72	9	N	65					164
10	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	3			N	-0-					164
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	393	3			N	-0-					164
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					164
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					164

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

08	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	744	1	1542	2	N	122					247
							134	9									
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	845	1	1521	3	N	116	168	1			195
							128	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	870	1	1658	3	N	108	176	1			127
							119	9									
11	3000	N	3237	-0-	237	237	900	1	2212	3	N	114					241
							125	9									
12	3100	N	3876	-0-	776	1013	920	1	2828	3	N	116	178	1			179
							128	9									
*01	3100	N	3089	-0-	-11	1002	865	1	2108	3	N	105	175	1			109
							116	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	30					182
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	32					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	167	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					95

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	744	1	484	2	N	110	1	8			189
							121	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	815	1	539	3	N	114	170	1			133
							125	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	820	1	531	3	N	116	172	1			77
							128	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	900	1	400	3	N	113	1	8			189
							124	9									
12	3100	N	3203	-0-	103	103	900	1	2152	3	N	137	179	1			147
							151	9									
*01	3100	N	3309	-0-	209	312	825	1	2367	3	N	106					253
							117	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	620	1	2171	2	N	80	3	8			131
							88	9									
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	897	1	1696	3	N	45					176
							50	9									
10	3100	N	4033	-0-	933	933	930	1	3046	3	N	52	178	1			50
							57	9									
11	3000	N	2212	-0-	-788	145	560	1	1617	3	N	32	2	8			80
							35	9									
12	3100	N	4134	-0-	1034	1179	538	1	3441	3	N	141					221
							155	9									
*01	4310	X	3131	-0-	-1179	-0-	750	1	2193	3	N	171	360	1			32
							188	9									

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

08	155	N	140	-0-	-15	-0-	96	1	44	9	N	40	163	1			49
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	30					79
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	43					122
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	26					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					167

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

08	124	N	79	-0-	-45	-0-	48	1	31	9	N	28					133
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	61					194
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	25	3	23	9	N	21					215
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7					222
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					229
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	506	3	29	9	N	26					255

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	744	1	2448	2	N	207	177	1			153
							228	9									
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	900	1	2931	3	N	229	177	1			205
							252	9									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	891	1	3150	3	N	299	356	1			148
							329	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	888	1	2851	3	N	243	178	1			213
							267	9									
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	930	1	2981	3	N	256	356	1			113
							282	9									
*01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	855	1	3413	3	N	247	179	1			181
							272	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	420	1	3230	2	N	148	164	1			87
							163	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	823	1	2975	3	N	157	178	1			66
							173	9									
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	825	1	3086	3	N	164	161	1			69
							180	9									
11	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	900	1	2511	3	N	118					187
							130	9									
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	853	1	2894	3	N	166	180	1			173
							183	9									
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	670	1	2953	3	N	184	180	1			177
							202	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	870	1	1041	2	N	-0-					27
09	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	3			N	-0-					27
10	2015	N	395	-0-	-1620	-0-	263	3	132	9	N	120					147
11	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	243	3	34	9	N	31	1	8			177
12	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					177
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					177

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
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	930	1	3771	2	N	51	1	8			171
							56	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	837	1	3207	3	N	49					220
							54	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	782	1	3030	3	N	40	164	1			96
							44	9									
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	885	1	2978	3	N	53					149
							58	9									
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	871	1	3153	3	N	51					200
							56	9									
*01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	860	1	4115	3	N	53	179	1			74
							58	9									

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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	21					63
							23	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	3	19	9	N	17					80
10	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1002	3	22	9	N	20					100
11	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					100
12	1023	N	377	-0-	-646	-0-	376	3	1	9	N	1					101
01	1023	N	627	-0-	-396	-0-	608	3	19	9	N	17					118

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					85
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	140	1	8			220
							154	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	900	1	1306	3	N	122	177	1			165
							134	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	930	1	1313	3	N	128	178	1			115
							141	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	900	1	1239	3	N	144	1	8			258
							158	9									
12	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	930	1	1173	3	N	140	179	1			219
							154	9									
01	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	735	1	1270	3	N	143	182	1			180
							157	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	918	1	1837	2	N	88	159	1	3	8	109
							97	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	750	1	3386	3	N	95					204
							105	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	930	1	3634	3	N	109	170	1			143
							120	9									
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	900	1	2621	3	N	109	3	8			249
							120	9									
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	875	1	1840	3	N	79	176	1			152
							87	9									
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	883	1	2069	3	N	97					249
							107	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			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

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	685	3	48	9	N	44	177	1			162
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	762	3	67	9	N	61					223
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1715	3	72	9	N	65					288
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1402	3	72	9	N	65	175	1			178
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	3	34	9	N	31					209
01	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	1152	3	68	9	N	62					271

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1198	2	53	9	N	48					234
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	863	3	31	9	N	28	180	1			82
10	620	N	432	-0-	-188	-0-	422	3	10	9	N	9					91
11	1200	N	639	-0-	-561	-0-	637	3	2	9	N	2					93
12	930	N	760	-0-	-170	-0-	746	3	14	9	N	13					106
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	878	3	36	9	N	33					139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	744	1	1682	2	N	57					124
							63	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2861	3	N	81					205
							89	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	870	1	3037	3	N	46	165	1			86
							51	9									
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	885	1	3481	3	N	61					147
							67	9									
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	631	1	2328	3	N	54					201
							59	9									
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	630	1	2020	3	N	48	178	1			71
							53	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	744	1	2507	2	N	281	178	1			149
							309	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	900	1	3559	3	N	297	354	1			92
							327	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	908	1	3383	3	N	306	355	1			43
							337	9									
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	850	1	3016	3	N	228	179	1			92
							251	9									
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	915	1	3097	3	N	276	179	1			189
							304	9									
*01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	715	1	3313	3	N	246	355	1			80
							271	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	130	-0-	-304	-0-	96	1	34	2	N	-0-					87
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					87
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	65					152
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	564	3	26	9	N	24					176
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					176
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	823	3	132	9	N	120	178	1			118

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			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

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	744	1	1993	2	N	98	166	1			109
							108	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	870	1	2121	3	N	103					212
							113	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	868	1	2047	3	N	84	165	1			131
							92	9									
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	878	1	1737	3	N	81					212
							89	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	930	1	2065	3	N	70	179	1			103
							77	9									
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	864	1	3274	3	N	100					203
							110	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	744	1	2113	2	N	140	177	1			77
							154	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	814	1	1456	3	N	108					185
							119	9									
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	750	1	1955	3	N	92	177	1			100
							101	9									
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	900	1	1315	3	N	82					182
							90	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	865	1	2310	3	N	151	180	1			153
							166	9									
*01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	858	1	3294	3	N	182	180	1			155
							200	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	442	1	654	2	N	44	172	1			73
							48	9									
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	885	1	1926	3	N	64					137
							70	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	916	1	1302	3	N	52					189
							57	9									
11	3000	N	3228	-0-	228	228	900	1	2271	3	N	52					241
							57	9									
12	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	915	1	1247	3	N	53	179	1			115
							58	9									
01	2263	N	1346	-0-	-917	-0-	821	1	470	3	N	50					165
							55	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	930	1	7022	2	N	111	1	8			152
							122	9									
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	835	1	6375	3	N	97	176	1			73
							107	9									
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	930	1	6802	3	N	128					201
							141	9									
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	900	1	7808	3	N	120	179	1			142
							132	9									
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	900	1	7878	3	N	92					234
							101	9									
*01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	870	1	6447	3	N	117	182	1			169
							129	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1903	2	N	89					209
							98	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	870	1	1215	3	N	80	177	1			112
							88	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	915	1	1433	3	N	85					197
							94	9									
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	883	1	1604	3	N	87	178	1			106
							96	9									
12	3100	N	3737	-0-	637	637	930	1	2708	3	N	90					196
							99	9									
*01	2539	N	1902	-0-	-637	-0-	806	1	990	3	N	96	182	1			110
							106	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					92
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					92

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

08	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	840	1	492	2	N	72	159	1			42
							79	9									
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	672	1	855	3	N	82					124
							90	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	875	1	657	3	N	67					191
							74	9									
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	479	1	686	3	N	59	162	1	1	8	87
							65	9									
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	764	1	1578	3	N	68					155
							75	9									
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	524	1	570	3	N	57					212
							63	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1115	2	105	9	N	95	168	1			175
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	545	1	1214	3	N	82	165	1			92
							90	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	870	1	1778	3	N	59					151
							65	9									
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	900	1	1352	3	N	79					230
							87	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	710	1	1100	3	N	109					339
							120	9									
01	2728	N	2070	-0-	-658	-0-	143	1	1898	3	N	26	191	1			174
							29	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	310	1	849	2	N	149	177	1			151
							164	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	900	1	850	3	N	136					287
							150	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	930	1	951	3	N	166					453
							183	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	885	1	860	3	N	149	355	1			247
							164	9									
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	930	1	1710	3	N	148	176	1			219
							163	9									
*01	3100	N	3659	-0-	559	559	860	1	2579	3	N	200					419
							220	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

08	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2408	2	171	9	N	155	176	1			210
09	2970	X	1535	-0-	-1435	-0-	775	1	670	3	N	82	165	1			127
							90	9									
10	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	690	1	10	9	N	9					136
11	2760	X	413	-0-	-2347	-0-	300	1	113	3	N	-0-					136
12	2852	X	24	-0-	-2828	-0-	23	3	1	9	N	1					137
01	2573	X	904	-0-	-1669	-0-	124	1	740	3	N	36					173
							40	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

08	961	N	25	-0-	-936	-0-	24	2	1	9	N	1					115
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					115
10	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	1			N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					115
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	1	1	9	N	1					116

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1328	2	172	9	N	156					312
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1676	3	65	9	N	59	182	1			189
10	1364	N	375	-0-	-989	-0-	339	3	36	9	N	33					222
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1792	3	145	9	N	132					354
12	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1458	3	174	9	N	158					512
*01	3100	N	4036	-0-	936	936	3854	3	182	9	N	165	187	1			490

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
08	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5383	2	536	9	N	487	353	1			326
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	838	1	5419	3	N	487	531	1			282
							536	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	930	1	5246	3	N	495	351	1			426
							545	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	900	1	5159	3	N	413	517	1			322
							454	9									
12	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	845	1	5604	3	N	416	179	1			559
							458	9									
*01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	865	1	5971	3	N	499	537	1			521
							549	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6110	2	177	9	N	161	175	1	11	8	193
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	900	1	6543	3	N	157	165	1			185
							173	9									
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	930	1	7008	3	N	184	161	1			208
							202	9									
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	885	1	5591	3	N	162	177	1	8	8	185
							178	9									
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	885	1	4923	3	N	146	179	1			152
							161	9									
*01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	775	1	3395	3	N	113	180	1			85
							124	9									

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
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	744	1	4655	2	N	161	164	1			173
							177	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	900	1	4456	3	N	133	170	1			136
							146	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	890	1	4450	3	N	140	165	1			111
							154	9									
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	900	1	7835	3	N	145	174	1			82
							160	9									
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	920	1	7478	3	N	156	169	1			69
							172	9									
*01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	854	1	6980	3	N	143					212
							157	9									

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
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	868	1	1678	2	N	132	176	1			108
							145	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	870	1	1260	3	N	126	177	1			57
							139	9									
10	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	903	1	1338	3	N	139					196
							153	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	833	1	1745	3	N	116	178	1			134
							128	9									
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	925	1	1924	3	N	131	180	1			85
							144	9									
01	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	775	1	1313	3	N	133					218
							146	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					197
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					197

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	930 164	1 9	2681	2	N	149	162	1			190
09	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	900 168	1 9	2653	3	N	153	167	1			176
10	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	930 172	1 9	2628	3	N	156	178	1			154
11	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	900 145	1 9	2452	3	N	132	180	1			106
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	920 151	1 9	3161	3	N	137					243
01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	880 164	1 9	2720	3	N	149	183	1			209

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					25
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					25
10	713	N	27	-0-	-686	-0-	27	3			N	-0-					25
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	45	3	3	9	N	3					28
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					28
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					45
09	5460	X	10	-0-	-5450	-0-	10	3			N	-0-					45
10	5642	X	4	-0-	-5638	-0-	4	3			N	-0-					45
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					45
12	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			N	-0-					45
01	5642	X	7	-0-	-5635	-0-	7	3			N	-0-					45

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
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
08	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2433	2	13	9	N	12					79
09	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2241	2	39	9	N	35					114
10	2883	X	1213	-0-	-1670	-0-	1174	2	39	9	N	35					149
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3214	2	42	9	N	38					187
12	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	1734	2	55	9	N	50	173	1			64
*01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3093	2	55	9	N	50					114

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	17484	-0-	-1705	-0-	17121	2	363	9	N	330	373	1			190
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12093	2	376	9	N	342	384	1			148
10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12136	2	399	9	N	363	376	1			135
11	16920	X	11751	-0-	-5169	-0-	11389	2	362	9	N	329	362	1			102
12	25327	X	11685	-0-	-13642	-0-	11332	2	353	9	N	321	193	1			230
01	17484	X	11277	-0-	-6207	-0-	10833	2	444	9	N	404	373	1			261

KOVAR OPERATING, LLC 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4140	3	99	9	N	90							161
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3155	3	87	9	N	79		183	1				57
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3669	3	97	9	N	88							145
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	N	41							186
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1691	3	52	9	N	47		180	1				53
*01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2332	3	62	9	N	56							109

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	4569	3	563	9	N	512		360	1				404
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3995	3	520	9	N	473		539	1				338
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4209	3	530	9	N	482		536	1				284
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4131	3	480	9	N	436		370	1				350
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4243	3	542	9	N	493		540	1				303
*01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2499	3	826	9	N	751		717	1				337

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
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1872	3	668	9	N	607	690	1			392
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1548	3	914	9	N	831	868	1			355
10	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1470	3	521	9	N	474	424	1			405
11	2220	N	1654	-0-	-566	-0-	982	3	672	9	N	611	719	1			297
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	1441	3	711	9	N	646	717	1			226
01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1258	3	677	9	N	615	512	1			329

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
08	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	22631	3	2438	9	N	2216	2118	1			386
09	23640	X	23631	-0-	-9	-0-	21177	3	2454	9	N	2231	2265	1			352
10	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	22294	3	2574	9	N	2340	2432	1			260
11	23640	X	23323	-0-	-317	-0-	20456	3	2867	9	N	2606	2339	1			527
12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	22427	3	2144	9	N	1949	2158	1			318
*01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	23155	3	2789	9	N	2535	2367	1			486

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
08	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	10606	3	2848	9	N	2589	2447	1			560
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	9822	3	2809	9	N	2554	2829	1			285
10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	10465	3	3491	9	N	3174	2814	1			645
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10084	3	2136	9	N	1942	2163	1			424
12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	10997	3	2610	9	N	2373	2464	1			333
*01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	8620	3	2144	9	N	1949	1975	1			307

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
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1181	3	583	9	N	530	532	1			297
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1313	3	561	9	N	510	524	1			283
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1174	3	481	9	N	437	499	1			221
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1210	3	503	9	N	457	364	1			314
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1846	3	496	9	N	451	534	1			231
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2048	3	524	9	N	476	553	1			154

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
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2090	3	752	9	N	684	534	1			339
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1999	3	707	9	N	643	867	1			115
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2085	3	977	9	N	888	723	1			280
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2468	3	551	9	N	501	537	1			244
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3581	3	762	9	N	693	717	1			220
*01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1992	3	754	9	N	685	711	1			194

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
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	142	3	105	9	N	95	156	1			292
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	220	3	140	9	N	127	176	1			243
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	79	3	98	9	N	89					332
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	115	3	133	9	N	121	159	1			294
12	372	N	112	-0-	-260	-0-	90	3	22	9	N	20					314
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	124	3	177	9	N	161	182	1			293

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

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
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	858	3	179	9	N	163					246
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	644	3	190	9	N	173	178	1			241
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	744	3	318	9	N	289	323	1			207
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	600	3	297	9	N	270	333	1			144
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	779	3	426	9	N	387	363	1			168
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	533	3	118	9	N	107					275

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
08	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	6224	3	2516	9	N	2287	1936	1			443
09	8790	X	7061	-0-	-1729	-0-	5244	3	1817	9	N	1652	1948	1			147
10	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	6176	3	2090	9	N	1900	1604	1			443
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	7725	3	2017	9	N	1834	2138	1			139
12	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	6302	3	1550	9	N	1409	1431	1			117
*01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	8255	3	2782	9	N	2529	2174	1			472

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
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	637	3	322	9	N	293	177	1			255
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	618	3	305	9	N	277	355	1			177
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	590	3	325	9	N	295	354	1			118
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	456	3	292	9	N	265	180	1			203
12	961	N	199	-0-	-762	-0-	133	3	66	9	N	60	176	1			87
01	930	N	64	-0-	-866	-0-	64	3			N	-0-					87

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
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	8992	3	1553	9	N	1412	1412	1			276
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	9247	3	1612	9	N	1465	1427	1			314
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6866	3	942	9	N	856	979	1			191
11	7410	X	5845	-0-	-1565	-0-	4876	3	969	9	N	881	855	1			217
12	7657	X	4799	-0-	-2858	-0-	3841	3	958	9	N	871	861	1			227
01	7657	X	5526	-0-	-2131	-0-	4041	3	1485	9	N	1350	1259	1			318

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
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6548	3	559	9	N	508	553	1			247
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6306	3	513	9	N	466	383	1			330
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8254	3	482	9	N	438	537	1			231
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7722	3	944	9	N	858	709	1			380
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7908	3	256	9	N	233	377	1			236
01	8742	X	7994	-0-	-748	-0-	7397	3	597	9	N	543	555	1			224

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	3905	3	927	9	N	843	858	1			306
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	2882	3	1203	9	N	1094	1203	1			197
10	4960	X	4317	-0-	-643	-0-	3324	3	993	9	N	903	800	1			300
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4216	3	1223	9	N	1112	885	1			527
12	4960	X	2974	-0-	-1986	-0-	1951	3	1023	9	N	930	1072	1			385
01	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	2531	3	572	9	N	520	535	1			370

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
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1609	3	332	9	N	302	348	1			185
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1595	3	344	9	N	313	352	1			146
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1116	3	234	9	N	213	163	1			196
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1510	3	585	9	N	532	363	1			365
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1815	3	136	9	N	124	357	1			132
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1763	3	318	9	N	289	177	1			244

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	7733	3	1815	9	N	1650	1736	1			265
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	6586	3	1950	9	N	1773	1771	1			267
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7369	3	2024	9	N	1840	1780	1			327
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	6897	3	1865	9	N	1695	1594	1			428
12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	6635	3	2098	9	N	1907	1948	1			387
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	5963	3	1906	9	N	1733	1608	1			512

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

08	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1247	3	227	9	N	206	361	1			165
09	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	1152	3	136	9	N	124	189	1			100
10	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1064	3	345	9	N	314					414
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	965	3	191	9	N	174	189	1			399
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	755	3	174	9	N	158	378	1			179
01	1395	N	944	-0-	-451	-0-	737	3	207	9	N	188	178	1			189

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	175	1			82
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					82
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					82
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					82
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

08	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	1978	3	351	9	N	319	362	1			180
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2049	3	282	9	N	256	352	1			84
10	3379	X	1579	-0-	-1800	-0-	1286	3	293	9	N	266	174	1			176
11	3270	X	1241	-0-	-2029	-0-	901	3	340	9	N	309	180	1			305
12	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1466	3	512	9	N	465	542	1			228
01	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	1184	3	144	9	N	131	181	1			178

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

08	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	2612	3	1016	9	Y	924	951	1			110
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	2771	3	1023	9	Y	930	845	1			195
10	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	2374	3	1200	9	Y	1091	1069	1			217
11	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	2472	3	875	9	Y	795	730	1			282
12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	2681	3	1076	9	Y	978	1086	1			174
01	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	2072	3	1293	9	Y	1175	977	1			372

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	52	3	47	9	N	43					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					153

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

08	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	5748	3	867	9	N	788	710	1			415
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	5296	3	784	9	N	713	845	1			283
10	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	4983	3	838	9	N	762	714	1			331
11	6450	X	5813	-0-	-637	-0-	5014	3	799	9	N	726	716	1			341
12	6665	X	5088	-0-	-1577	-0-	4265	3	823	9	N	748	901	1			188
01	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	4604	3	850	9	N	773	543	1			418

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	935	3	316	9	N	287	183	1			222
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	965	3	502	9	N	456	525	1			153
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	651	3	331	9	N	301	186	1			268
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	739	3	340	9	N	309	483	1			94
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	808	3	688	9	N	625	372	1			347
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	883	3	124	9	N	113	181	1			279

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

08	11005	X	9209	-0-	-1796	-0-	7506	3	1703	9	N	1548	1393	1			436
09	10650	X	8731	-0-	-1919	-0-	6873	3	1858	9	N	1689	1774	1			351
10	11005	X	9960	-0-	-1045	-0-	8427	3	1533	9	N	1394	1428	1			317
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	9026	3	1674	9	N	1522	1406	1			433
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	8451	3	1791	9	N	1628	1771	1			290
01	9951	X	9158	-0-	-793	-0-	7540	3	1618	9	N	1471	1252	1			509

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

08	3100	N	7142	-0-	4042	9159	5697	3	1445	9	N	1314	1228	1			364
09	3000	N	5959	-0-	2959	12118	4581	3	1378	9	N	1253	1414	1			203
10	17634	X	5516	-0-	-12118	-0-	4196	3	1320	9	N	1200	1072	1			331
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	3794	3	1434	9	N	1304	1261	1			374
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	3688	3	1299	9	N	1181	1266	1			289
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3336	3	1022	9	N	929	905	1			313

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

08	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2308	3	484	9	Y	440	454	1			52
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2449	3	490	9	Y	445	404	1			93
10	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2099	3	572	9	Y	520	510	1			103
11	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2186	3	418	9	Y	380	349	1			134
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2370	3	514	9	Y	467	518	1			83
01	3038	X	2448	-0-	-590	-0-	1831	3	617	9	Y	561	467	1			177

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

08	403	N	229	-0-	-174	-0-	152	3	77	9	N	70	180	1			130
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	155	3	77	9	N	70					200
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	199	3	141	9	N	128					328
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	228	3	72	9	N	65	183	1			210
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	175	3	240	9	N	218	181	1			247
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					247

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

08	279	N	203	-0-	-76	-0-	182	3	21	9	N	19					117
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13					130
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					130
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					130
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	147	3	6	9	N	5					135
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	N	110	171	1			185
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	605	3	91	9	N	83					268
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	455	3	78	9	N	71	186	1			153
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	662	3	136	9	N	124					277
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	433	3	65	9	N	59	177	1			159
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	649	3	98	9	N	89					248

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	18321	X	16391	-0-	-1930	-0-	15632	3	759	9	N	690	532	1			391
09	17940	X	16633	-0-	-1307	-0-	15850	3	783	9	N	712	904	1			199
10	18538	X	16752	-0-	-1786	-0-	15744	3	1008	9	N	916	902	1			213
11	17940	X	14511	-0-	-3429	-0-	13525	3	986	9	N	896	713	1			396
12	18538	X	17373	-0-	-1165	-0-	16464	3	909	9	N	826	1070	1			152
*01	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	17504	3	655	9	N	595	545	1			202

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1732	3	259	9	N	235	175	1			359
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1015	3	300	9	N	273	353	1			279
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1539	3	253	9	N	230	331	1			178
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1284	3	294	9	N	267	179	1			266
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1069	3	307	9	N	279	349	1			196
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1117	3	306	9	N	278	178	1			296

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	797	3	361	9	N	328	357	1			193
09	1470	N	571	-0-	-899	-0-	260	3	311	9	N	283	351	1			125
10	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			122
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	773	3	32	9	N	29					151
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1500	3	283	9	N	257	180	1			228
01	1085	N	139	-0-	-946	-0-	138	3	1	9	N	1					229

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2085	3	414	9	N	376	357	1			178
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2093	3	376	9	N	342	351	1			169
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1281	3	385	9	N	350	361	1			158
11	2430	X	1780	-0-	-650	-0-	1167	3	613	9	N	557	357	1			358
12	2542	X	552	-0-	-1990	-0-	325	3	227	9	N	206	359	1			205
01	2542	X	1776	-0-	-766	-0-	1373	3	403	9	N	366	354	1			217

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5562	3	1128	9	N	1025	1061	1			284
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	4973	3	1360	9	N	1236	1392	1			128
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	5294	3	1410	9	N	1282	1248	1			162
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	4461	3	1282	9	N	1165	1237	1			90
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	4706	3	1397	9	N	1270	1082	1			278
*01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4197	3	1328	9	N	1207	1262	1			223

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2542	3	316	9	N	287	358	1			259
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2259	3	310	9	N	282	180	1			361
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2541	3	300	9	N	273	348	1			286
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2286	3	305	9	N	277	181	1			382
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2659	3	317	9	N	288	359	1			311
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1784	3	314	9	N	285	363	1			233

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	7595	3	884	9	N	804	879	1			157
09	8520	X	6797	-0-	-1723	-0-	6080	3	717	9	N	652	551	1			258
10	8804	X	7583	-0-	-1221	-0-	6657	3	926	9	N	842	722	1			378
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8344	3	700	9	N	636	890	1			124
12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7802	3	861	9	N	783	720	1			187
01	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	7347	3	824	9	N	749	721	1			215

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	708	3	547	9	N	497	355	1			254
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1207	3	418	9	N	380	514	1			120
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1104	3	374	9	N	340	357	1			103
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	961	3	356	9	N	324	177	1			250
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1004	3	748	9	N	680	714	1			216
01	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	140	3	860	9	N	782	723	1			275

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

08	7192	X	5076	-0-	-2116	-0-	3899	3	1177	9	N	1070	1067	1			269
09	6570	X	4683	-0-	-1887	-0-	3569	3	1114	9	N	1013	1067	1			215
10	6789	X	4448	-0-	-2341	-0-	3305	3	1143	9	N	1039	1014	1			240
11	5850	X	4481	-0-	-1369	-0-	3440	3	1041	9	N	946	532	1			654
12	5611	X	5214	-0-	-397	-0-	3909	3	1305	9	N	1186	1447	1			393
01	5084	X	3437	-0-	-1647	-0-	2598	3	839	9	N	763	904	1			252

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	205	3	380	9	N	345	334	1			57
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	209	3	48	9	N	44					101
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	222	3	46	9	N	42					143
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39					182
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	268	3	138	9	N	125	174	1			133
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	156	3	42	9	N	38					171

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

08	1209	N	613	-0-	-596	-0-	496	3	117	9	N	106	157	1			198
09	3000	N	4036	-0-	1036	1036	2966	3	1070	9	N	973	713	1			458
10	3100	N	9785	-0-	6685	7721	7916	3	1869	9	N	1699	1969	1			188
11	3000	N	7413	-0-	4413	12134	5627	3	1786	9	N	1624	1611	1			201
12	20342	X	8208	-0-	-12134	-0-	6440	3	1768	9	N	1607	1627	1			181
*01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	5128	3	1746	9	N	1587	1440	1			328

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

08	11098	X	9669	-0-	-1429	-0-	8702	3	967	9	N	879	709	1			360
09	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	9153	3	953	9	N	866	1061	1			165
10	11098	X	8595	-0-	-2503	-0-	7620	3	975	9	N	886	713	1			338
11	9660	X	7801	-0-	-1859	-0-	6841	3	960	9	N	873	899	1			312
12	10447	X	8499	-0-	-1948	-0-	7555	3	944	9	N	858	903	1			267
01	10447	X	10022	-0-	-425	-0-	9066	3	956	9	N	869	728	1			408

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

08	23901	X	19988	-0-	-3913	-0-	19313	3	675	9	N	614	529	1			306
09	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	19514	3	677	9	N	615	699	1			222
10	20398	X	19794	-0-	-604	-0-	19114	3	680	9	N	618	718	1			122
11	19410	X	18390	-0-	-1020	-0-	17530	3	860	9	N	782	536	1			368
12	20863	X	19352	-0-	-1511	-0-	18834	3	518	9	N	471	717	1			122
01	20863	X	18679	-0-	-2184	-0-	17977	3	702	9	N	638	542	1			218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	20952	3	2151	9	N	1955	1872	1			383
09	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	20449	3	2049	9	N	1863	1905	1			341
10	20770	X	20379	-0-	-391	-0-	18397	3	1982	9	N	1802	1779	1			364
11	20100	X	18933	-0-	-1167	-0-	17050	3	1883	9	N	1712	1825	1			251
12	20770	X	17520	-0-	-3250	-0-	15625	3	1895	9	N	1723	1557	1			417
01	20770	X	18392	-0-	-2378	-0-	16454	3	1938	9	N	1762	1794	1			385

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	3586	3	383	9	N	348	353	1			140
09	4500	X	3572	-0-	-928	-0-	3159	3	413	9	N	375	358	1			157
10	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	2949	3	391	9	N	355	404	1			108
11	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	2597	3	406	9	N	369	177	1			300
12	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2375	3	443	9	N	403	539	1			164
01	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	2725	3	400	9	N	364	182	1			346

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2289	3	375	9	N	341	350	1			276
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	1771	3	490	9	N	445	519	1			202
10	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1316	3	404	9	N	367	348	1			221
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	964	3	364	9	N	331	178	1			374
12	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	922	3	567	9	N	515	704	1			185
*01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3949	3	453	9	N	412	362	1			235

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5495	3	276	9	N	251	359	1			81
09	5850	X	5565	-0-	-285	-0-	5287	3	278	9	N	253	176	1			158
10	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	5426	3	293	9	N	266	354	1			70
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5848	3	301	9	N	274	181	1			163
12	6107	X	3844	-0-	-2263	-0-	3532	3	312	9	N	284	360	1			87
01	5766	X	3475	-0-	-2291	-0-	3139	3	336	9	N	305	182	1			210

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	586	-0-	-902	-0-	512	3	74	9	N	67	178	1			70
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1271	3	152	9	N	138					208
10	2666	X	1178	-0-	-1488	-0-	1071	3	107	9	N	97	169	1			136
11	2580	X	1353	-0-	-1227	-0-	1192	3	161	9	N	146					282
12	2666	X	806	-0-	-1860	-0-	737	3	69	9	N	63	181	1			164
01	1457	X	477	-0-	-980	-0-	429	3	48	9	N	44					208

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
08	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	17517	3	1308	9	N	1189	1071	1			328
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	17289	3	1515	9	N	1377	1422	1			283
10	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	17341	3	1123	9	N	1021	1070	1			234
11	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	15618	3	1277	9	N	1161	1075	1			320
12	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	14797	3	1511	9	N	1374	1437	1			257
01	16244	X	15408	-0-	-836	-0-	14279	3	1129	9	N	1026	1086	1			197

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	4898	3	1715	9	N	1559	1565	1			423
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	4636	3	2028	9	N	1844	1886	1			381
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4513	3	1601	9	N	1455	1623	1			213
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	4199	3	1713	9	N	1557	1429	1			341
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	4359	3	1822	9	N	1656	1574	1			423
*01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	4154	3	1709	9	N	1554	1430	1			547

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	27	3	760	9	N	691	693	1			147
09	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	3			N	-0-					147
10	837	X	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-					147
11	750	X	26	-0-	-724	-0-	26	3			N	-0-					147
12	775	X	23	-0-	-752	-0-	23	3			N	-0-					147
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					147

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5019	3	53	9	N	48					254
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	4473	3	776	9	N	705	711	1			248
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5006	3	697	9	N	634	636	1			246
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4210	3	936	9	N	851	714	1			383
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4462	3	735	9	N	668	710	1			341
01	5115	X	3223	-0-	-1892	-0-	2864	3	359	9	N	326	363	1			304

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9083	X	7589	-0-	-1494	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	5988	-0-	-2802	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
10	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	6581	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3372	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4999	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6405	3	8	9	N	7	7	1			-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9472	3	196	9	N	178	365	1			189
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13250	3	217	9	N	197	187	1			199
10	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	15920	3	127	9	N	115					314
11	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18180	3	579	9	N	526	184	1			656
12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20021	3	13	9	N	12	359	1			309
*01	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16703	3	254	9	N	231	179	1			361

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

08	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43303	3	318	9	N	289	355	1			321
09	41550	X	38887	-0-	-2663	-0-	38412	3	475	9	N	432	502	1			251
10	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	45962	3	298	9	N	271	171	1			351
11	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	42956	3	593	9	N	539	543	1			347
12	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	43840	3	482	9	N	438	532	1	1	8	252
*01	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	42927	3	454	9	N	413	354	1			311

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					17
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1388	3	490	9	Y	445	523	1			159
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	990	3	422	9	Y	384	364	1			179
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	704	3	208	9	Y	189	184	1			184
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1475	3	576	9	Y	524	507	1			201
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1148	3	480	9	Y	436	553	1			84
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1113	3	524	9	Y	476	373	1			187

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 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
08	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					41
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					41
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					110
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					110
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					110
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

08	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2261	-0-	-467	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

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

08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					163
09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					163
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					163
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					163
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12					175
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	N	18					193

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2494	2	48	9	N	44	187	1			57
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	N	30					87
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	N	12					99
11	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	1980	2	22	9	N	20					119
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2276	2	36	9	N	33					152
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2389	2	35	9	N	32					184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 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
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1135	2	19	9	N	17					67
09	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	2			N	-0-					67
10	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1127	2	56	9	N	51					118
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1029	2	32	9	N	29					147
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	950	2	24	9	N	22					169
01	1178	N	868	-0-	-310	-0-	822	2	46	9	N	42					211

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	991	-0-	-187	-0-	203	1	788	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	64	-0-	-1238	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	286	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	276	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	285	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	250	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	260	1	862	3	Y	-0-					-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	383	1	895	3	Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	548	1	1650	3	Y	-0-					27
09	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	538	1	1785	3	Y	-0-					27
10	2449	X	1331	-0-	-1118	-0-	349	1	982	3	Y	-0-					27
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	560	1	1706	3	Y	-0-					27
12	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	445	1	1476	3	Y	-0-					27
01	2387	X	1046	-0-	-1341	-0-	313	1	733	3	Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	315	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1334	-0-	-1426	-0-	309	1	1025	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	279	1	784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	929	-0-	-1831	-0-	230	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	290	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	586	-0-	-778	-0-	176	1	410	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7638	-0-	-515	-0-	1511	1	5988	3	N	126	180	1			116
							139	9									
09	7710	X	7400	-0-	-310	-0-	7309	3	91	9	N	83					199
10	7936	X	7677	-0-	-259	-0-	7561	3	116	9	N	105	180	1			124
11	7590	X	7304	-0-	-286	-0-	7205	3	99	9	N	90					214
12	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7312	3	84	9	N	76	184	1			106
01	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	6774	3			N	-0-					106

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	470	1	1414	3	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	333	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	437	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	335	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	426	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	482	1	1126	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	633	1	2762	3	N	314	311	1			30
							345	9									
09	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	599	1	2615	3	N	-0-					30
10	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2982	3			N	-0-					30
11	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	3131	3			N	-0-					30
12	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3151	3			N	-0-					30
01	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2253	3			N	-0-					30

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	608	1	3264	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	535	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3177	-0-	-667	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

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
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

08	2077	X	863	-0-	-1214	-0-	270	1	575	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
09	2010	X	902	-0-	-1108	-0-	283	1	596	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
10	2077	X	872	-0-	-1205	-0-	277	1	576	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1380	X	827	-0-	-553	-0-	284	1	522	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	992	X	930	-0-	-62	-0-	293	1	616	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	840	N	494	-0-	-346	-0-	483	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	868	N	455	-0-	-413	-0-	443	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	138	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	178	1	2682	3	Y	35	39	1			2
							39	9									
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2561	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
10	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	156	1	2286	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	190	1	2967	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	160	1	2563	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					8

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

08	341	N	337	-0-	-4	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	178	1	2690	3	Y	21	26	1			1
							23	9									
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	347	1	4964	3	Y	42	37	1			6
							46	9									
10	3999	X	404	-0-	-3595	-0-	25	1	375	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
11	3870	X	36	-0-	-3834	-0-	2	1	27	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3999	X	57	-0-	-3942	-0-	3	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	199	1	1787	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	190	1	1674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	4253	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	523	1	4643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	3100	N	4902	-0-	1802	1802	517	1	4381	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	231	1	2077	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	264	1	2326	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	259	1	2329	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	224	1	1986	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2697	N	2386	-0-	-311	-0-	250	1	2118	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	68	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	68	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	3	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	243	1	3670	3	Y	47	53	1			3
							52	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	246	1	3517	3	Y	62	57	1			8
							68	9									
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	231	1	3396	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	226	1	3520	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
12	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	209	1	3338	3	Y	59	58	1			10
							65	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	40	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	456	1	4094	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	512	1	4501	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
10	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	488	1	4399	3	Y	29	31	1			3
							32	9									
11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	451	1	4001	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
12	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	488	1	4134	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	295	1	2655	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	304	1	2672	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	3100	N	3105	-0-	5	5	308	1	2778	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2885	N	2880	-0-	-5	-0-	290	1	2571	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	249	1	2110	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	344	-0-	-90	-0-	33	1	296	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	570	X	367	-0-	-203	-0-	36	1	318	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	589	X	393	-0-	-196	-0-	37	1	335	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	570	X	357	-0-	-213	-0-	35	1	307	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	2	1	326	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	288	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	365	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	225	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	53	1	478	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	45	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	47	1	424	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	47	1	420	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	46	1	388	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1902	3	24	9	Y	22	23	1			15
09	2070	N	1238	-0-	-832	-0-	1218	3	20	9	Y	18	19	1			14
10	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	1284	3	17	9	Y	15	20	1			9
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2046	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	1271	N	850	-0-	-421	-0-	833	3	17	9	Y	15	19	1			10
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	554	1	2807	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	550	1	2561	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	564	1	2536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	586	1	2569	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	597	1	2492	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	150	1	1344	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	172	1	1517	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	157	1	1418	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	1770	X	1147	-0-	-623	-0-	115	1	1020	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	185	1	1563	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					157
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	Y	9					166
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	465	3	80	9	Y	73					239
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					241
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	690	3	12	9	Y	11					252
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					252

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

08	744	N	689	-0-	-55	-0-	77	1	588	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	69	1	513	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
10	744	N	416	-0-	-328	-0-	46	1	342	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	660	N	313	-0-	-347	-0-	34	1	251	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	620	N	361	-0-	-259	-0-	41	1	296	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15					100
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1317	2	39	9	Y	35					135
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1329	2	33	9	Y	30					165
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			Y	-0-					165
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2			Y	-0-					165
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					165

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					1
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

08	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	146	1	1825	2	Y	2					156
							2	9									
09	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	152	1	1665	2	Y	38					194
							42	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	158	1	1711	2	Y	9	149	1			54
							10	9									
11	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	153	1	1701	2	Y	12					66
							13	9									
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	158	1	1916	2	Y	20					86
							22	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					86

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					29
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	143	1	1566	2	Y	7					36
							8	9									
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	150	1	1627	2	Y	2	28	1			10
							2	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	Y	2					12
							2	9									
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	151	1	1831	2	Y	4					16
							4	9									
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					16

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	3	15	9	N	14					209
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	777	3	67	9	N	61	174	1			96
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	3	8	9	N	7					103
11	930	N	709	-0-	-221	-0-	685	3	24	9	N	22					125
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					125
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	337	1	2832	3	Y	48	36	1			44
							53	9									
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	333	1	2771	3	Y	29	39	1			34
							32	9									
10	3441	X	2234	-0-	-1207	-0-	285	1	1926	3	Y	21	36	1			19
							23	9									
11	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	336	1	2950	3	Y	28	20	1			27
							31	9									
12	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	363	1	2849	3	Y	20	24	1			23
							22	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					23

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3087	3	21	9	Y	19					38
09	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2934	3	13	9	Y	12					50
10	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3001	3	23	9	Y	21					71
11	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	2926	3	18	9	Y	16	2	8			85
12	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	2985	3	44	9	Y	40	2	8			123
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					123

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	578	3	Y	10	11	1			1
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	447	3	Y	13	12	1			2
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	555	3	Y	11	11	1			2
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	479	3	Y	12	12	1			2
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	490	3	Y	12	12	1			2
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	12 15	1 9	177	3	Y	14	18	1			1
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	9 29	1 9	135	3	Y	26	23	1			4
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	11 26	1 9	157	3	Y	24	23	1			5
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	9 18	1 9	143	3	Y	16	18	1			3
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	5 21	1 9	85	3	Y	19	19	1			3
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	134	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1610	-0-	-280	-0-	105	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	98	1	1440	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1519	-0-	-551	-0-	92	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2337	3	3	9	N	3					194
09	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2261	3	19	9	N	17					211
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2335	3	45	9	N	41	180	1			72
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2255	3	11	9	N	10					82
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2311	3	13	9	N	12					94
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	309	1	2779	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	233	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	327	1	2944	3	Y	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	330	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	313	1	2649	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	109 23	1 9	1639	3	Y	21	24	1			1
09	2130	N	1753	-0-	-377	-0-	112 32	1 9	1609	3	Y	29	26	1			4
10	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	110 28	1 9	1619	3	Y	25	24	1			5
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	1617	3	Y	26	27	1			4
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	122 31	1 9	1948	3	Y	28	27	1			5
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	N	519	-0-		-8	-0-	32	1	481	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
09	600	N	467	-0-		-133	-0-	30	1	429	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
10	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	175	1	1475	3	Y	68	51	1			62
								75	9									
09	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	167	1	1394	3	Y	41	55	1			48
								45	9									
10	1519	N	1095	-0-		-424	-0-	137	1	926	3	Y	29	51	1			26
								32	9									
11	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	192	1	1685	3	Y	38	27	1			37
								42	9									
*12	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	182	1	1430	3	Y	27	32	1			32
								30	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	497	X	497	-0-		-0-	-0-	30	1	448	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
09	480	X	445	-0-		-35	-0-	26	1	372	3	Y	43	38	1			6
								47	9									
10	496	X	369	-0-		-127	-0-	22	1	317	3	Y	27	28	1			5
								30	9									
11	480	X	323	-0-		-157	-0-	17	1	258	3	Y	44	42	1			7
								48	9									
12	496	X	324	-0-		-172	-0-	18	1	282	3	Y	22	25	1			4
								24	9									
01	496	X	NO RPT	-0-		-496	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	X	1521	-0-		-401	-0-	576	1	939	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
09	1560	X	1534	-0-		-26	-0-	628	1	898	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
10	1816	X	1816	-0-		-0-	-0-	908	1	901	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-	914	1	897	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
*12	1695	X	1695	-0-		-0-	-0-	933	1	754	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	1829	X	NO RPT	-0-		-1829	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	404	-0-	-278	-0-	24	1	367	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	15	1	215	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	17	1	247	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	310	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	292	1	2621	3	Y	53	49	1			16
							58	9									
09	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	254	1	2238	3	Y	47	54	1			9
							52	9									
10	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	219	1	1968	3	Y	49	53	1			5
							54	9									
11	3000	X	2224	-0-	-776	-0-	219	1	1946	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
12	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	244	1	2067	3	Y	55	49	1			12
							61	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	226	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	86	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	70	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	57	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	2281	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	131	1	1875	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2221	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	161	1	2512	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	121	1	1937	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	179	1	1612	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	168	1	1479	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
10	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	141	1	1267	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
11	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	170	1	1507	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	164	1	1388	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	1061	1	3650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	994	1	3772	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	921	1	3906	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4680	X	3731	-0-	-949	-0-	795	1	2934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	826	1	3500	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	3	Y	29	32	1			2
							32	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1184	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
12	1240	N	644	-0-	-596	-0-	36	1	568	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	433	-0-	-156	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	375	-0-	-225	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	359	-0-	-261	-0-	38	1	256	3	Y	59	5	1			54
							65	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	Y	77	57	1			74
							85	9									
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	415	3	Y	57	64	1			67
							63	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					67

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	126	-0-	-556	-0-	7 6	1 9	113	3	Y	5	6	1			-0-
09	180	X	136	-0-	-44	-0-	8 8	1 9	120	3	Y	7	6	1			1
10	155	X	125	-0-	-30	-0-	8 6	1 9	111	3	Y	5	5	1			1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	114	3	Y	6	6	1			1
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7 6	1 9	113	3	Y	5	5	1			1
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	34	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	32	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	27	31	1			2
							30	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	Y	67	60	1			13
							74	9									
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	12	1	183	3	Y	26	35	1			4
							29	9									
12	434	N	197	-0-	-237	-0-	10	1	162	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	94	3	Y	1	1	1			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	89	3	Y	2	2	1			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6 2	1 9	82	3	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	94	3	Y	9	7	1			2
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3701	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	220	1	3227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	198	1	3078	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	195	1	3124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	103	1	1558	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	115	1	1642	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1519	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	330	1	2970	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	307	1	2698	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	299	1	2697	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	331	1	2939	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	353	1	2986	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	41	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	38	1	339	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	19	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	66	1	592	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	66	1	584	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	93	1	830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	173	1	1469	3	Y	29	24	1			6
							32	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	301	1	2708	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	276	1	2430	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	269	1	2420	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	273	1	2425	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*12	3100	N	3128	-0-	28	28	328	1	2774	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	682	X	41	-0-	-641	-0-	4	1	34	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 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
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	36	1	318	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	37	1	335	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	31	1	280	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	17	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	88	1	1322	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	126	1	1849	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	123	1	1920	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1881	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	207	1	1858	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1	1942	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	222	1	2002	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1962	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	280	1	2373	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	227	1	2038	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	164	1	1441	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
10	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	170	1	1536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	165	1	1468	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	2294	X	1173	-0-	-1121	-0-	123	1	1038	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	450	X	322	-0-	-128	-0-	32	1	281	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	30	1	273	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	46	1	413	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	465	X	387	-0-	-78	-0-	39	1	334	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	155	1	2330	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	208	1	2973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	291	1	4282	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3539	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2201	X	1931	-0-	-270	-0-	114	1	1816	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1167	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	113	1	1667	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1643	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1067	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1687	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	161	1	1413	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	104	1	939	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	79	1	698	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1519	N	750	-0-	-769	-0-	78	1	657	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	402	1	6064	3	Y	58	65	1			3
							64	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	399	1	5720	3	Y	77	70	1			10
							85	9									
10	6076	X	5996	-0-	-80	-0-	377	1	5545	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
11	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	345	1	5381	3	Y	71	73	1			11
							78	9									
12	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	305	1	4878	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					12

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

08	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	1267	3	53	9	Y	48					112
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	1127	3	84	9	Y	76	97	1			91
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1433	3	86	9	Y	78	85	1			84
11	1380	X	1270	-0-	-110	-0-	1107	3	163	9	Y	148	169	1			63
12	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	1380	3	29	9	Y	26	57	1			32
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					32

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

08	310	N	171	-0-	-139	-0-	163	3	8	9	Y	7	17	1			5
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	295	3	12	9	Y	11	8	1			8
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15	14	1			9
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	3	14	9	Y	13	15	1			7
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	256	3	14	9	Y	13	11	1			9
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					55
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					55
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					57
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					57
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					57
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	3	3	9	Y	3					4
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3	4	1			3
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	195	1	1750	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	215	1	1940	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1773	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	229	1	1940	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					7

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	275	1	2471	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	259	1	2275	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	241	1	2142	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	261	1	2206	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	736	1	4350	3	Y	33	29	1			10
							36	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	782	1	4328	3	Y	32	36	1			6
							35	9									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	730	1	4435	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	760	1	4121	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	826	1	4397	3	Y	36	32	1			8
							40	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	206	1	1847	3	N	18	16	1			6
							20	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	3	N	18	20	1			4
							20	9									
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	222	1	1998	3	N	19	21	1			2
							21	9									
11	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	185	1	1643	3	N	21	21	1			2
							23	9									
12	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	206	1	1746	3	N	19	17	1			4
							21	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	487	1	4215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	464	1	3929	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	379	1	3229	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	422	1	3435	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

08	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	334	1	2811	3	Y	35	27	1			32
							39	9									
09	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	334	1	2776	3	Y	22	29	1			25
							24	9									
10	3348	X	2113	-0-	-1235	-0-	270	1	1826	3	Y	15	26	1			14
							17	9									
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	342	1	3002	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
12	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	319	1	2507	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	343	1	2627	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	305	1	2595	3	N	10	9	1			1
							11	9									
10	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	284	1	2453	3	N	9	8	1			2
							10	9									
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	248	1	2409	3	N	9	10	1			1
							10	9									
12	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	321	1	2650	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	3	Y	-0-					-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	141	1	2120	3	N	33	37	1			2
							36	9									
09	2490	N	2237	-0-	-253	-0-	143	1	2047	3	N	43	39	1			6
							47	9									
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	141	1	2071	3	N	37	36	1			7
							41	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2094	3	N	40	41	1			6
							44	9									
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	116	1	1858	3	N	41	40	1			7
							45	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	237	1	3578	3	N	18	20	1			1
							20	9									
09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	238	1	3410	3	N	24	22	1			3
							26	9									
10	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	218	1	3199	3	N	21	20	1			4
							23	9									
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	204	1	3186	3	N	23	23	1			4
							25	9									
12	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	203	1	3240	3	N	22	22	1			4
							24	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	192	1	2899	3	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	200	1	2866	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	195	1	2872	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3174	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
12	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	183	1	2929	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	61	1	547	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	73	1	621	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	361	1	3244	3	Y	43	39	1			13
							47	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3253	3	Y	45	49	1			9
							50	9									
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	357	1	3213	3	Y	46	50	1			5
							51	9									
11	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	337	1	2994	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	390	1	3304	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					10

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	216	1	1939	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
09	2280	N	1334	-0-	-946	-0-	133	1	1173	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
10	2356	N	394	-0-	-1962	-0-	38	1	339	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
11	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	208	1	1844	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1364	N	528	-0-	-836	-0-	54	1	460	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	558	-0-	-155	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	419	-0-	-271	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	576	1	3758	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	586	1	3675	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	489	1	3329	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3902	-0-	-298	-0-	440	1	3462	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	419	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	156	1	2357	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	166	1	2378	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	163	1	2607	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	147	1	2105	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	142	1	2094	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	133	1	2076	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	138	1	2208	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	213	1	3205	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	219	1	3133	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	188	1	2768	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	175	1	2727	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3255	X	2438	-0-	-817	-0-	143	1	2283	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	233	1	3514	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	3600	X	2808	-0-	-792	-0-	182	1	2612	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	3751	X	1741	-0-	-2010	-0-	110	1	1618	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	3630	X	1263	-0-	-2367	-0-	75	1	1174	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3751	X	1217	-0-	-2534	-0-	71	1	1133	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	276	1	4167	3	Y	44	49	1			3
							48	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	271	1	3886	3	Y	58	53	1			8
							64	9									
10	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	263	1	3872	3	Y	51	49	1			10
							56	9									
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
12	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	240	1	3838	3	Y	55	54	1			10
							61	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	39	35	1			5
							43	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	202	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	216	3	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	186	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	196	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	188	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	175	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	37	42	1			2
							41	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	Y	50	45	1			7
							55	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
12	589	N	257	-0-	-332	-0-	12	1	194	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	274	1	2044	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	269	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	258	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	253	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	95	1	851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	97	1	855	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	930	X	878	-0-	-52	-0-	87	1	780	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	930	X	832	-0-	-98	-0-	83	1	736	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	992	X	905	-0-	-87	-0-	94	1	800	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	2458	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	349	1	2288	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	300	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	274	1	2175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	303	1	2250	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	327	-0-	-510	-0-	12	1	181	3	Y	122	134	1			7
							134	9									
09	810	X	253	-0-	-557	-0-	11	1	154	3	Y	80	78	1			9
							88	9									
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	202	172	1			39
							222	9									
11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	162	175	1			26
							178	9									
*12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	299	272	1			53
							329	9									
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					53

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	159	-0-	-554	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					18
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					18
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					18
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					18
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

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
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	11	1	167	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	272	3	Y	36	32	1			5
							40	9									
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	241	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	5	1	72	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	3	1	52	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	241	1	1606	3	Y	121	136	1			7
							133	9									
09	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	243	1	1676	3	Y	158	144	1			21
							174	9									
10	2976	X	1745	-0-	-1231	-0-	192	1	1410	3	Y	130	126	1			25
							143	9									
11	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	300	1	2053	3	Y	147	149	1			23
							162	9									
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	318	1	2384	3	Y	151	147	1			27
							166	9									
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	28	1	250	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	231	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	966	1	6292	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	960	1	6051	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	927	1	6112	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	885	1	6018	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	985	1	7429	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					4

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	240	1	2017	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1803	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
10	2294	N	1481	-0-	-813	-0-	190	1	1285	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	225	1	1971	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	220	1	1731	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	4115	3			Y	-0-					20
09	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					20
10	4526	X	3586	-0-	-940	-0-	3561	3	25	9	Y	23					43
11	4380	X	3410	-0-	-970	-0-	3410	3			Y	-0-					43
12	4960	X	3290	-0-	-1670	-0-	3290	3			Y	-0-					43
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	786	1	1726	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	806	1	1633	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
10	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	747	1	1538	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	762	1	1633	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	823	1	2042	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	487	1	2675	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	494	1	2508	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	466	1	2482	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	427	1	2382	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
12	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	420	1	2622	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	15	1	217	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	13	1	196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	209	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3100	N	3390	-0-	290	290	209	1	3157	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
09	2192	X	1902	-0-	-290	-0-	122	1	1747	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1957	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	152	1	2363	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	46	1	1132	3	Y	39	44	1			6
							43	9									
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	42	1	1034	3	Y	42	34	1			14
							46	9									
10	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	43	1	1058	3	Y	45	55	1			4
							50	9									
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	39	1	920	3	Y	56	45	1			15
							62	9									
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	44	1	986	3	Y	61	67	1			9
							67	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					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
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	N	8					102
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	3	22	9	N	20					122
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	967	3	2	9	N	2					124
11	3000	N	3020	-0-	20	20	3003	3	17	9	N	15					139
*12	2473	N	2453	-0-	-20	-0-	2433	3	20	9	N	18					157
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					157

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
08	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	502	1	1319	3	Y	151	169	1			9
							166	9									
09	2430	X	1191	-0-	-1239	-0-	63	1	909	3	Y	199	181	1			27
							219	9									
10	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	63	1	919	3	Y	175	168	1			34
							193	9									
11	1980	X	629	-0-	-1351	-0-	30	1	466	3	Y	121	136	1			19
							133	9									
12	2046	X	407	-0-	-1639	-0-	20	1	325	3	Y	56	65	1			10
							62	9									
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	15	1	222	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	16	1	227	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	239	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	189	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	814	1 9	2844	3	Y	8	9	1			-0-
09	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	827	1 9	2444	3	Y	11	10	1			1
10	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	845	1 9	2894	3	Y	10	9	1			2
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	784	1 9	3345	3	Y	10	10	1			2
*12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	688	1 9	3075	3	Y	10	10	1			2
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					2

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	2459	3	11	9	N	10					140
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					150
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3910	3	11	9	N	10					160
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3132	3	10	9	N	9					169
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2731	3	17	9	N	15					184
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			2
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	773	3	40	9	N	36					119
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					142
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	3	9	9	N	8					150
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1096	3	54	9	N	49					199
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	3	42	9	N	38					237
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					237

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
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	Y	18	28	1			18
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	3	21	9	Y	19					37
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2057	3	43	9	Y	39	25	1			51
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1786	3	31	9	Y	28	27	1			52
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1766	3	29	9	Y	26	53	1			25
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	86	92	1			5
							95	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	3	Y	113	103	1			15
							124	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	Y	99	95	1			19
							109	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	Y	105	107	1			17
							116	9									
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	62	1	996	3	Y	107	105	1			19
							118	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	137	1	2837	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2541	-0-	-849	-0-	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2556	-0-	-834	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1415	3	3	9	Y	3	6	1			3
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1513	3	6	9	Y	5					8
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1380	3	7	9	Y	6	5	1			9
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	3	6	9	Y	5	5	1			9
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1408	3	4	9	Y	4	9	1			4
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					50
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					50
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					50
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					50
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

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
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	3	32	9	N	29					103
09	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2202	3	22	9	N	20					123
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	2539	3	20	9	N	18					141
11	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	2455	3	8	9	N	7					148
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	3	36	9	N	33					181
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					181

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
08	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	4238	3	25	9	N	23					85
09	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3802	3	20	9	N	18					103
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4142	3	2	9	N	2					105
11	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3977	3			N	-0-					105
12	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4246	3	64	9	N	58					163
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					163

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
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1918	3	34	9	Y	31	51	1			31
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2416	3	43	9	Y	39					70
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3883	3	80	9	Y	73	48	1			95
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2701	3	52	9	Y	47	50	1			92
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3059	3	47	9	Y	43	94	1			41
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	3	1	9	Y	1					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					1
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					1
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1277	-0-	-1823	-0-	1274	3	3	9	Y	3					102
09	2910	X	2373	-0-	-537	-0-	2369	3	4	9	Y	4	76	1			30
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2244	3	15	9	Y	14					44
11	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	2272	3	7	9	Y	6					50
12	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2171	3	7	9	Y	6					56
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1684	3	66	9	Y	60	92	1			60
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1456	3	83	9	Y	75					135
10	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1377	3	152	9	Y	138	93	1			180
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1301	3	105	9	Y	95	96	1			179
12	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1207	3	76	9	Y	69	181	1			67
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					67

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
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2852	3	111	9	Y	101	93	1			75
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2730	3	111	9	Y	101	110	1			66
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2785	3	110	9	Y	100	96	1			70
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2774	3	121	9	Y	110	112	1			68
*12	3100	N	3159	-0-	59	59	3051	3	108	9	Y	98	102	1			64
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1556	-0-	-1174	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1607	-0-	-1214	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			23
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					23
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					23
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

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
08	6572	X	3866	-0-	-2706	-0-	3863	3	3	9	Y	3					75
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7982	3	3	9	Y	3	56	1			22
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7494	3	19	9	Y	17					39
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7574	3	8	9	Y	7					46
*12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6912	3	11	9	Y	10					56
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3532	3	106	9	Y	96	88	1			71
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2857	3	100	9	Y	91	102	1			60
10	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	3472	3	91	9	Y	83	85	1			58
11	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3211	3	118	9	Y	107	99	1			66
12	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	3291	3	101	9	Y	92	98	1			60
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	8029	X	7044	-0-	-985	-0-	6761	3	283	9	Y	257	237	1			190
09	7770	X	4229	-0-	-3541	-0-	3961	3	268	9	Y	244	274	1			160
10	7688	X	4370	-0-	-3318	-0-	4093	3	277	9	Y	252	234	1			178
11	6810	X	6230	-0-	-580	-0-	5912	3	318	9	Y	289	289	1			178
12	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	5995	3	272	9	Y	247	264	1			161
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					161

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

08	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1853	-0-	-1327	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	1674	-0-	-1612	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

08	5177	X	4659	-0-	-518	-0-	4613	3	46	9	N	42					82
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5578	3	25	9	N	23					105
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					105
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					105
12	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	3			N	-0-					105
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					105

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

08	7409	X	6444	-0-	-965	-0-	6444	3			Y	-0-					80
09	7260	X	5679	-0-	-1581	-0-	5677	3	2	9	Y	2					82
10	7595	X	6786	-0-	-809	-0-	6784	3	2	9	Y	2					84
11	7350	X	6114	-0-	-1236	-0-	6081	3	33	9	Y	30					114
12	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	5805	3	25	9	Y	23					137
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	12121	X	10619	-0-	-1502	-0-	1121	1	9423	3	Y	68	53	1			63
							75	9									
09	11730	X	10345	-0-	-1385	-0-	1104	1	9193	3	Y	44	56	1			51
							48	9									
10	12028	X	10731	-0-	-1297	-0-	1374	1	9296	3	Y	55	56	1			50
							61	9									
11	11640	X	10283	-0-	-1357	-0-	1047	1	9189	3	Y	43	52	1			41
							47	9									
12	10695	X	10468	-0-	-227	-0-	1178	1	9257	3	Y	30	36	1			35
							33	9									
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					35

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7548	3	32	9	Y	29	17	1			37
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7079	3	24	9	Y	22	32	1			27
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6700	3	30	9	Y	27	33	1			21
11	6270	X	5598	-0-	-672	-0-	5559	3	39	9	Y	35	34	1			22
12	6479	X	4690	-0-	-1789	-0-	4657	3	33	9	Y	30	33	1			19
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					19

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

08	12152	X	11411	-0-	-741	-0-	11357	3	54	9	Y	49					98
09	11760	X	10353	-0-	-1407	-0-	10268	3	85	9	Y	77	84	1			91
10	11873	X	10205	-0-	-1668	-0-	10126	3	79	9	Y	72	84	1			79
11	11490	X	9806	-0-	-1684	-0-	9654	3	152	9	Y	138	159	1			58
12	11873	X	11043	-0-	-830	-0-	10981	3	62	9	Y	56	85	1			29
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					29

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

08	19623	X	18036	-0-	-1587	-0-	17912	3	124	9	Y	113	143	1			78
09	18990	X	17115	-0-	-1875	-0-	16974	3	141	9	Y	128	110	1			96
10	19623	X	17219	-0-	-2404	-0-	17074	3	145	9	Y	132	148	1			80
11	18990	X	16455	-0-	-2535	-0-	16311	3	144	9	Y	131	144	1			67
12	18600	X	16756	-0-	-1844	-0-	16602	3	154	9	Y	140	112	1			95
01	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7968	3	19	9	N	17					69
09	8400	X	7757	-0-	-643	-0-	7740	3	17	9	N	15					84
10	8680	X	8092	-0-	-588	-0-	8077	3	15	9	N	14	6	8			92
11	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	7778	3	7	9	N	6	6	8			92
12	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	8106	3	94	9	N	85	6	8			171
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					171

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
08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17745	3	99	9	Y	90	114	1			62
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17316	3	111	9	Y	101	87	1			76
10	17732	X	17294	-0-	-438	-0-	17178	3	116	9	Y	105	118	1			63
11	17160	X	16653	-0-	-507	-0-	16537	3	116	9	Y	105	115	1			53
12	17732	X	17023	-0-	-709	-0-	16901	3	122	9	Y	111	89	1			75
01	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					75

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
08	14818	X	13205	-0-	-1613	-0-	13022	3	183	9	Y	166	97	1			211
09	14340	X	12674	-0-	-1666	-0-	12532	3	142	9	Y	129	185	1			155
10	14725	X	12853	-0-	-1872	-0-	12684	3	169	9	Y	154	188	1			121
11	13620	X	12299	-0-	-1321	-0-	12083	3	216	9	Y	196	193	1			124
12	13423	X	12764	-0-	-659	-0-	12571	3	193	9	Y	175	191	1			108
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					108

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
08	24831	X	22156	-0-	-2675	-0-	21973	3	183	9	N	166	211	1			115
09	23520	X	21207	-0-	-2313	-0-	20999	3	208	9	N	189	162	1			142
10	23839	X	22394	-0-	-1445	-0-	22179	3	215	9	N	195	219	1			118
11	22980	X	21457	-0-	-1523	-0-	21244	3	213	9	N	194	213	1			99
12	23746	X	21799	-0-	-1947	-0-	21571	3	228	9	N	207	166	1			140
01	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					140

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	19762	-0-	-1721	-0-	93	1	19610	3	Y	54	61	1			8
							59	9									
09	20790	X	18924	-0-	-1866	-0-	193	1	18680	3	Y	46	49	1			5
							51	9									
10	21483	X	19924	-0-	-1559	-0-	196	1	19684	3	Y	40	42	1			3
							44	9									
11	20790	X	18321	-0-	-2469	-0-	211	1	18070	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
12	21483	X	18660	-0-	-2823	-0-	199	1	18428	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
01	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	199 155	1 9	41981	3	Y	141	159	1			22
09	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	420 129	1 9	40599	3	Y	117	126	1			13
10	41886	X	41886	-0-	-0-	-0-	412 96	1 9	41378	3	Y	87	93	1			7
11	39360	X	35593	-0-	-3767	-0-	410 54	1 9	35129	3	Y	49	49	1			7
12	40672	X	35399	-0-	-5273	-0-	377 43	1 9	34979	3	Y	39	41	1			5
01	40672	X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					Y	NO RPT					5

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11316	3	131	9	Y	119	70	1			151
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10958	3	103	9	Y	94	133	1			112
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11023	3	121	9	Y	110	135	1			87
11	10500	X	10393	-0-	-107	-0-	10238	3	155	9	Y	141	139	1			89
12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10531	3	138	9	Y	125	137	1			77
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					77

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32488	X	31021	-0-	-1467	-0-	30990	3	31	9	Y	28	25	1			20
09	31440	X	29405	-0-	-2035	-0-	29377	3	28	9	Y	25	33	1			12
10	31992	X	29300	-0-	-2692	-0-	29268	3	32	9	Y	29	25	1			16
11	30960	X	27160	-0-	-3800	-0-	27129	3	31	9	Y	28	25	1			19
12	31899	X	27195	-0-	-4704	-0-	27166	3	29	9	Y	26	34	1			11
01	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					11

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	23773	-0-	-1709	-0-	23662	3	111	9	N	101	179	1			165
09	24660	X	22099	-0-	-2561	-0-	21977	3	122	9	N	111					276
10	25327	X	21987	-0-	-3340	-0-	21862	3	125	9	Y	114	179	1			211
11	24240	X	20775	-0-	-3465	-0-	20775	3			Y	-0-	84	1			127
12	24118	X	21335	-0-	-2783	-0-	21084	3	251	9	Y	228	289	1			66
01	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					66

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	22087	-0-	-2403	-0-	21929	3	158	9	N	144	177	1			259
09	23700	X	21489	-0-	-2211	-0-	21393	3	96	9	N	87	178	1			168
10	22971	X	20713	-0-	-2258	-0-	20562	3	151	9	Y	137	177	1			128
11	22230	X	19820	-0-	-2410	-0-	19505	3	315	9	Y	286	246	1			168
12	22196	X	20274	-0-	-1922	-0-	20216	3	58	9	Y	53	114	1			107
01	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					107

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45446	X	41630	-0-	-3816	-0-	41535	3	95	9	Y	86	79	1			163
09	42120	X	38952	-0-	-3168	-0-	38857	3	95	9	Y	86	93	1			156
10	43524	X	39380	-0-	-4144	-0-	39288	3	92	9	Y	84	81	1			159
11	42120	X	37073	-0-	-5047	-0-	36966	3	107	9	Y	97	97	1			159
12	42253	X	37251	-0-	-5002	-0-	37161	3	90	9	Y	82	88	1			153
01	41633	X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					Y	NO RPT					153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	123	1	25944	3	Y	110	125	1			17
							121	9									
09	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	260	1	25092	3	Y	92	99	1			10
							101	9									
10	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	250	1	25060	3	Y	79	83	1			6
							87	9									
11	24000	X	22267	-0-	-1733	-0-	256	1	21937	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
12	24800	X	22528	-0-	-2272	-0-	240	1	22230	3	Y	53	56	1			7
							58	9									
01	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					7

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65193	X	48812	-0-	-16381	-0-	48636	3	176	9	Y	160	175	1			178
09	61740	X	45872	-0-	-15868	-0-	45737	3	135	9	Y	123	175	1			126
10	52328	X	46179	-0-	-6149	-0-	46044	3	135	9	Y	123	89	1			160
11	50520	X	43333	-0-	-7187	-0-	43210	3	123	9	Y	112	177	1			95
12	50065	X	44547	-0-	-5518	-0-	44416	3	131	9	Y	119	89	1			125
01	48825	X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT					125

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
08	30783	X	29205	-0-	-1578	-0-	29115	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	29640	X	27453	-0-	-2187	-0-	27385	3	68	9	Y	62	90	1			64
10	30597	X	28106	-0-	-2491	-0-	28036	3	70	9	Y	64	45	1			83
11	29610	X	26796	-0-	-2814	-0-	26733	3	63	9	Y	57	91	1			49
12	30008	X	26457	-0-	-3551	-0-	26388	3	69	9	Y	63	46	1			66
01	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					66

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 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
08	37034	X	37034	-0-	-0-	-0-	665	1	36172	3	Y	179	164	1			132
							197	9									
09	41790	X	34821	-0-	-6969	-0-	637	1	33988	3	Y	178	193	1			117
							196	9									
10	41354	X	34149	-0-	-7205	-0-	650	1	33309	3	Y	173	168	1			122
							190	9									
11	39420	X	32165	-0-	-7255	-0-	633	1	31312	3	Y	200	199	1			123
							220	9									
12	38626	X	32768	-0-	-5858	-0-	660	1	31921	3	Y	170	182	1			111
							187	9									
01	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					111

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
08	23467	X	21376	-0-	-2091	-0-	21214	3	162	9	Y	147	187	1			102
09	22530	X	20258	-0-	-2272	-0-	20073	3	185	9	Y	168	144	1			126
10	22754	X	20072	-0-	-2682	-0-	19883	3	189	9	Y	172	194	1			104
11	21630	X	18774	-0-	-2856	-0-	18585	3	189	9	Y	172	189	1			87
12	22227	X	18924	-0-	-3303	-0-	18722	3	202	9	Y	184	147	1			124
01	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					124

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
08	36270	X	32489	-0-	-3781	-0-	32471	3	18	9	Y	16	20	1			11
09	35100	X	30165	-0-	-4935	-0-	30144	3	21	9	Y	19	16	1			14
10	36270	X	30089	-0-	-6181	-0-	30069	3	20	9	Y	18	21	1			11
11	34500	X	28388	-0-	-6112	-0-	28366	3	22	9	Y	20	21	1			10
12	33914	X	28454	-0-	-5460	-0-	28433	3	21	9	Y	19	16	1			13
01	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	41013	X	37118	-0-	-3895	-0-	36509	3	609	9	Y	554	503	1			401
09	39690	X	35110	-0-	-4580	-0-	34542	3	568	9	Y	516	677	1			240
10	41013	X	34847	-0-	-6166	-0-	34202	3	645	9	Y	586	501	1			325
11	39690	X	33246	-0-	-6444	-0-	32613	3	633	9	Y	575	505	1			395
12	38595	X	33088	-0-	-5507	-0-	32510	3	578	9	Y	525	689	1			231
01	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					231

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
08	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	845	1	45935	3	Y	56	51	1			41
							62	9									
09	50610	X	44396	-0-	-6214	-0-	816	1	43519	3	Y	55	60	1			36
							61	9									
10	50034	X	44346	-0-	-5688	-0-	847	1	43440	3	Y	54	52	1			38
							59	9									
11	48150	X	40070	-0-	-8080	-0-	792	1	39210	3	Y	62	62	1			38
							68	9									
12	48236	X	41352	-0-	-6884	-0-	836	1	40458	3	Y	53	56	1			35
							58	9									
01	46841	X	NO RPT	-0-	-46841	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	815	1	44339	3	Y	123	114	1			91
							135	9									
09	47040	X	43413	-0-	-3627	-0-	797	1	42480	3	Y	124	134	1			81
							136	9									
10	46407	X	43434	-0-	-2973	-0-	828	1	42472	3	Y	122	117	1			86
							134	9									
11	44910	X	40711	-0-	-4199	-0-	803	1	39756	3	Y	138	139	1			85
							152	9									
12	46407	X	41111	-0-	-5296	-0-	830	1	40149	3	Y	120	127	1			78
							132	9									
01	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					78

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 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
08	48360	X	47789	-0-	-571	-0-	128	1	47487	3	Y	158	157	1			49
							174	9									
09	48810	X	45337	-0-	-3473	-0-	450	1	44544	3	Y	312	358	1			3
							343	9									
10	50437	X	44977	-0-	-5460	-0-	285	1	44359	3	Y	303	208	1			98
							333	9									
11	48810	X	39790	-0-	-9020	-0-	269	1	39243	3	Y	253	203	1			148
							278	9									
12	49476	X	41856	-0-	-7620	-0-	279	1	41323	3	Y	231	188	1			191
							254	9									
01	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					Y	NO RPT					191

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55924	X	50209	-0-	-5715	-0-	49944	3	265	9	Y	241	277	1			37
09	54120	X	45341	-0-	-8779	-0-	45119	3	222	9	Y	202	217	1			22
10	52018	X	46543	-0-	-5475	-0-	46326	3	217	9	Y	197	203	1			16
11	50340	X	45628	-0-	-4712	-0-	258	1	44962	3	Y	371	350	1			37
							408	9									
12	52018	X	47554	-0-	-4464	-0-	278	1	46814	3	Y	420	345	1			112
							462	9									
01	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					Y	NO RPT					112

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89125	X	52182	-0-	-36943	-0-	51967	3	215	9	N	195	221	1			30
09	80910	X	48157	-0-	-32753	-0-	47977	3	180	9	N	164	176	1			18
10	60667	X	47554	-0-	-13113	-0-	47388	3	166	9	N	151	157	1			12
11	58710	X	48662	-0-	-10048	-0-	48181	3	481	9	N	437	350	1			99
12	53196	X	49544	-0-	-3652	-0-	49079	3	465	9	N	423	426	1			96
01	52173	X	NO RPT	-0-	-52173	-0-					N	NO RPT					96

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55955	X	42723	-0-	-13232	-0-	42633	3	90	9	Y	82	90	1			92
09	43920	X	40254	-0-	-3666	-0-	40185	3	69	9	Y	63	90	1			65
10	45384	X	40933	-0-	-4451	-0-	40863	3	70	9	Y	64	46	1			83
11	43920	X	38725	-0-	-5195	-0-	38662	3	63	9	Y	57	91	1			49
12	43927	X	40027	-0-	-3900	-0-	39953	3	74	9	Y	67	46	1			70
01	42718	X	NO RPT	-0-	-42718	-0-					Y	NO RPT					70

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
08	58218	X	44910	-0-	-13308	-0-	109	1	44535	3	N	242	265	1			50
							266	9									
09	52980	X	44998	-0-	-7982	-0-	806	1	43907	3	N	259	147	1			162
							285	9									
10	50685	X	44882	-0-	-5803	-0-	164	1	44227	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	47880	X	39912	-0-	-7968	-0-	135	1	39424	3	N	321	382	1			74
							353	9									
12	48081	X	39811	-0-	-8270	-0-	141	1	39300	3	N	336	381	1			29
							370	9									
01	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					29

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 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
08	56110	X	43375	-0-	-12735	-0-	107	1	43045	3	N	203	231	1			44
							223	9									
09	51090	X	42357	-0-	-8733	-0-	785	1	41287	3	N	259	141	1			162
							285	9									
10	48453	X	42553	-0-	-5900	-0-	160	1	41902	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	45690	X	38380	-0-	-7310	-0-	131	1	37899	3	N	318	380	1			73
							350	9									
12	45849	X	38631	-0-	-7218	-0-	137	1	38124	3	N	336	380	1			29
							370	9									
01	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					N	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	78678	X	54407	-0-	-24271	-0-	54249	3	158	9	N	144	155	1			22
09	71400	X	47941	-0-	-23459	-0-	47809	3	132	9	N	120	129	1			13
10	67177	X	47220	-0-	-19957	-0-	47097	3	123	9	N	112	116	1			9
11	63990	X	45701	-0-	-18289	-0-	45347	3	354	9	N	322	258	1			73
12	54405	X	46949	-0-	-7456	-0-	46605	3	344	9	N	313	315	1			71
01	54405	X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					N	NO RPT					71

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
08	148583	X	26194	-0-	-122389	-0-	25954	3	240	9	N	218	359	1			275
09	130350	X	63707	-0-	-66643	-0-	63131	3	576	9	N	524	485	1			314
10	119071	X	69139	-0-	-49932	-0-	68635	3	504	9	Y	458	463	1			309
11	109950	X	70900	-0-	-39050	-0-	70677	3	223	9	Y	203	482	1			30
12	85870	X	73084	-0-	-12786	-0-	72900	3	184	9	Y	167	175	1			22
01	69130	X	NO RPT	-0-	-69130	-0-					Y	NO RPT					22

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327763	X	46499	-0-	-281264	-0-	46210	3	289	9	N	263	261	1			302
09	317190	X	78969	-0-	-238221	-0-	78374	3	595	9	N	541	644	1			199
10	327763	X	75947	-0-	-251816	-0-	75373	3	574	9	Y	522	456	1			265
11	102840	X	71683	-0-	-31157	-0-	71415	3	268	9	Y	244	468	1			41
12	81592	X	72949	-0-	-8643	-0-	72730	3	219	9	Y	199	208	1			32
01	81592	X	NO RPT	-0-	-81592	-0-					Y	NO RPT					32

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	279	1	3509	2	N	-0-					20
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	290	1	3037	2	N	-0-					20
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3937	2	N	-0-					20
11	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	193	1	3260	2	N	-0-					20
12	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	2			N	-0-					20
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					20

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	216	1	2718	2	N	-0-					55
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	360	1	3771	2	N	-0-					55
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	275	1	3136	2	N	-0-					55
11	2910	X	1982	-0-	-928	-0-	110	1	1872	2	N	-0-					55
12	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2128	2	24	9	N	22	22	8			55
01	3007	X	2128	-0-	-879	-0-	2128	2			N	-0-					55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	DLQ G-10		681	-0-	681	681	15 22	1 9	644	3	Y	20	21	1			2
09	DLQ G-10		496	-0-	496	1177	11 23	1 9	462	3	Y	21	21	1			2
10	DLQ G-10		443	-0-	443	1620	10 4	1 9	429	2	Y	4	6	1			-0-
11	DLQ G-10		417	-0-	417	2037	10 4	1 9	403	2	Y	4	4	1			-0-
*12	2539	N	502	-0-	-2037	-0-	12 7	1 9	483	2	Y	6	6	1			-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	408	2	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	2657	3	10	9	Y	9	6	1			4
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5485	2810	3	8	9	Y	7	5	1			6
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8264	2768	3	11	9	Y	10	14	1			2
11	DLQ G-10		2691	-0-	2691	10955	2682	3	9	9	Y	8	9	1			1
*12	2800	N	2712	-0-	-88	10867	2693	3	19	9	Y	17	9	1			9
*01	3100	N	2622	-0-	-478	10389	2609	3	13	9	Y	12	18	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2212	3	12	9	Y	11	7	1			8
09	DLQ G-10		2059	-0-	2059	4283	2048	3	11	9	Y	10	13	1			5
10	DLQ G-10		1990	-0-	1990	6273	1979	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8179	1896	3	10	9	Y	9	11	1			1
12	2800	N	2021	-0-	-779	7400	2008	3	13	9	Y	12	6	1			7
*01	3100	N	1961	-0-	-1139	6261	1954	3	7	9	Y	6	12	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	94	1	4020	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8690	108	1	4416	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		4671	-0-	4671	13361	108	1	4531	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
11	DLQ G-10		3816	-0-	3816	17177	87	1	3705	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
*12	21817	X	4640	-0-	-17177	-0-	116	1	4485	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
*01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	108	1	4599	2	Y	32	32	1			2
							35	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	57	1	2499	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	5630	72	1	2964	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	DLQ G-10		2337	-0-	2337	7967	55	1	2254	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
11	DLQ G-10		2154	-0-	2154	10121	49	1	2081	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
*12	12334	X	2213	-0-	-10121	-0-	56	1	2127	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	72	1	3118	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
09	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6321	72	1	2953	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
10	DLQ G-10		2993	-0-	2993	9314	69	1	2868	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
11	DLQ G-10		2670	-0-	2670	11984	61	1	2562	2	Y	43	46	1			2
							47	9									
*12	14291	X	2307	-0-	-11984	-0-	57	1	2200	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	2	Y	48	48	1			2
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		553	-0-	553	553	20	1	509	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		246	-0-	246	799	9	1	212	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	DLQ G-10		246	-0-	246	1045	10	1	234	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		360	-0-	360	1405	14	1	339	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	1816	N	411	-0-	-1405	-0-	17	1	386	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			
08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	39	1	944	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		979	-0-	979	1977	37	1	925	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2989	39	1	955	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	DLQ G-10		866	-0-	866	3855	34	1	811	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*12	2800	N	916	-0-	-1884	1971	38	1	855	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*01	2732	N	761	-0-	-1971	-0-	743	3	18	9	Y	16	16	1			4
	WILTCHER, J.W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 088648	COMPL. DATE 06/27/1980					TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9364 - 9463			
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 094962	COMPL. DATE 07/27/1981					TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8633 - 9341			
08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	771	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		349	-0-	349	1120	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		273	-0-	273	1393	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	1701	N	308	-0-	-1393	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
	REED, W. M. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 095987	COMPL. DATE 08/30/1983					TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8689 - 9523			
08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	133	1	3235	3	Y	46	46	1			10
							51	9									
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6513	119	1	2921	3	Y	49	49	1			10
							54	9									
10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	9775	126	1	3095	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
11	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15349	223	1	5306	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*12	21089	X	5740	-0-	-15349	-0-	240	1	5449	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
*01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2422	3	39	9	Y	35	34	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	105	1	2526	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		2726	-0-	2726	5381	106	1	2595	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	DLQ G-10		2631	-0-	2631	8012	101	1	2486	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
11	DLQ G-10		2285	-0-	2285	10297	90	1	2145	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*12	2800	N	2055	-0-	-745	9552	85	1	1920	3	Y	45	43	1			8
							50	9									
*01	3100	N	2193	-0-	-907	8645	2148	3	45	9	Y	41	39	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	18	3	8	9	Y	7	4	1			3
09	DLQ G-10		26	-0-	26	52	18	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*12	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	39	1	1698	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3422	39	1	1594	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5149	40	1	1662	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6787	37	1	1577	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
*12	2800	N	2119	-0-	-681	6106	53	1	2027	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
*01	3100	N	2788	-0-	-312	5794	63	1	2681	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	61	1	1492	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2977	51	1	1275	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4257	49	1	1199	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
11	DLQ G-10		1157	-0-	1157	5414	45	1	1073	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*12	2800	N	1134	-0-	-1666	3748	46	1	1048	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
*01	3100	N	1137	-0-	-1963	1785	1102	3	35	9	Y	32	30	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1918	-0-	1918	1918	75	1	1828	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3858	74	1	1849	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5913	80	1	1958	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	9069	126	1	3012	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12		2800 N	1563	-0-	-1237	7832	65	1	1479	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01		3100 N	1610	-0-	-1490	6342	1592	3	18	9	Y	16	15	1			4

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	75	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		802	-0-	802	2716	31	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		680	-0-	680	3396	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		773	-0-	773	4169	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
*12		2800 N	967	-0-	-1833	2336	41	1	926	3	Y	-0-					-0-
*01		3100 N	987	-0-	-2113	223	987	3			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		138	-0-	138	292	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		157	-0-	157	449	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		126	-0-	126	575	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12		715 N	140	-0-	-575	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	23	1	567	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	DLQ G-10		425	-0-	425	1022	16	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1523	19	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ G-10		515	-0-	515	2038	20	1	487	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12		2525 N	487	-0-	-2038	-0-	20	1	459	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	52	1	2249	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		1917	-0-	1917	4227	45	1	1863	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	DLQ G-10		32	-0-	32	4259	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	4260	1	2			Y	-0-					-0-
*12		2800 N	-0-	-0-	-2800	1460					Y	-0-					-0-
*01		1460 N	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	56	1	2406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		2242	-0-	2242	4712	53	1	2181	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6970	53	1	2196	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		2085	-0-	2085	9055	48	1	2030	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	2800	N	2059	-0-	-741	8314	52	1	1998	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	3100	N	2124	-0-	-976	7338	48	1	2067	2	Y	8	8	1			-0-
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	90	1	2203	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	4751	91	1	2245	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	7571	107	1	2626	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
11	DLQ G-10		2486	-0-	2486	10057	96	1	2291	3	Y	90	89	1			13
							99	9									
*12	2800	N	2742	-0-	-58	9999	111	1	2512	3	Y	108	102	1			19
							119	9									
*01	3100	N	2505	-0-	-595	9404	2408	3	97	9	Y	88	85	1			22

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	104	1	4456	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8995	106	1	4303	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		4848	-0-	4848	13843	112	1	4721	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		4477	-0-	4477	18320	103	1	4359	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*12	23016	X	4696	-0-	-18320	-0-	118	1	4560	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	268	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		125	-0-	125	393	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		119	-0-	119	512	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	632	N	120	-0-	-512	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	DLQ G-10		918	-0-	918	918	19	1	847	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	18	1	754	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2594	20	1	798	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		819	-0-	819	3413	18	1	768	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
*12	2800	N	693	-0-	-2107	1306	17	1	644	2	Y	29	30	1			1
							32	9									
*01	2302	N	996	-0-	-1306	-0-	22	1	930	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

08	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	112	1	2728	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5609	106	1	2595	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	8448	110	1	2707	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
11	DLQ G-10		4768	-0-	4768	13216	191	1	4553	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*12	15769	X	2553	-0-	-13216	-0-	107	1	2417	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2648	3	25	9	Y	23	22	1			6

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	110	1	2675	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	DLQ G-10		2856	-0-	2856	5649	111	1	2736	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8479	110	1	2711	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		2419	-0-	2419	10898	97	1	2311	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2800	N	2611	-0-	-189	10709	110	1	2488	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*01	3100	N	2261	-0-	-839	9870	2251	3	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		3806	-0-	3806	3806	3785	3	21	9	Y	19	13	1			14
09	DLQ G-10		4745	-0-	4745	8551	4722	3	23	9	Y	21	25	1			10
10	DLQ G-10		5381	-0-	5381	13932	5349	3	32	9	Y	29	31	1			8
11	DLQ G-10		4199	-0-	4199	18131	4171	3	28	9	Y	25	30	1			3
12	21705	X	3574	-0-	-18131	-0-	3549	3	25	9	Y	23	13	1			13
*01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	3	15	9	Y	14	24	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

08	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	52	1	2251	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
09	DLQ G-10		2280	-0-	2280	4611	53	1	2199	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	7176	58	1	2435	2	Y	65	62	1			6
							72	9									
11	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9306	48	1	2024	2	Y	53	56	1			3
							58	9									
*12	2800	N	1585	-0-	-1215	8091	39	1	1494	2	Y	47	48	1			2
							52	9									
*01	3100	N	1298	-0-	-1802	6289	29	1	1229	2	Y	36	36	1			2
							40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	20	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1323	10	1	416	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1732	10	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		366	-0-	366	2098	8	1	356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2443	N	345	-0-	-2098	-0-	9	1	334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	303	173	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	435	132	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	581	146	3			Y	-0-					-0-
12	755	N	174	-0-	-581	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

08	DLQ G-10	2188	-0-	2188	2188	2147	3	41	9	Y	37	39	1			14
09	DLQ G-10	3354	-0-	3354	5542	3314	3	40	9	Y	36	20	1			30
10	DLQ G-10	3397	-0-	3397	8939	3349	3	48	9	Y	44	40	1			34
11	DLQ G-10	2628	-0-	2628	11567	2580	3	48	9	Y	44	47	1			31
12	13834 X	2267	-0-	-11567	-0-	2233	3	34	9	Y	31	40	1			22
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2119	3	52	9	Y	47	55	1			14

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	181	-0-	181	330	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	533	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	181	-0-	181	714	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	915 N	201	-0-	-714	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

08	DLQ G-10	71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	46	-0-	46	117	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	193	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	384	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	523 N	139	-0-	-384	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

08	DLQ G-10	3092	-0-	3092	3092	3077	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	DLQ G-10	3185	-0-	3185	6277	3171	3	14	9	Y	13	9	1			10
10	DLQ G-10	2971	-0-	2971	9248	2956	3	15	9	Y	14	21	1			3
11	DLQ G-10	2931	-0-	2931	12179	2918	3	13	9	Y	12	13	1			2
*12	15086 X	2907	-0-	-12179	-0-	2881	3	26	9	Y	24	13	1			13
*01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	3	21	9	Y	19	27	1			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

08	DLQ G-10	2797	-0-	2797	2797	110	1	2676	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
09	DLQ G-10	2608	-0-	2608	5405	101	1	2496	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
10	DLQ G-10	2601	-0-	2601	8006	101	1	2485	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
11	DLQ G-10	2372	-0-	2372	10378	94	1	2259	3	Y	17	17	1			2
						19	9									
*12	2800 N	2779	-0-	-21	10357	116	1	2638	3	Y	23	21	1			4
						25	9									
*01	3100 N	2819	-0-	-281	10076	2797	3	22	9	Y	20	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		3788	-0-	3788	3788	146	1	3545	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
09	DLQ G-10		3373	-0-	3373	7161	128	1	3140	3	Y	95	94	1			19
							105	9									
10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10353	123	1	3013	3	Y	51	62	1			8
							56	9									
11	DLQ G-10		2566	-0-	2566	12919	101	1	2407	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
*12	15681	X	2762	-0-	-12919	-0-	114	1	2579	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
*01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2610	3	58	9	Y	53	51	1			13

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	5387	5332	3	55	9	Y	50	53	1			19
09	DLQ G-10		4278	-0-	4278	9665	4224	3	54	9	Y	49	27	1			41
10	DLQ G-10		4391	-0-	4391	14056	4317	3	74	9	Y	67	56	1			52
11	DLQ G-10		4059	-0-	4059	18115	3970	3	89	9	Y	81	76	1			57
12	22252	X	4137	-0-	-18115	-0-	4062	3	75	9	Y	68	77	1			48
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3080	3	88	9	Y	80	104	1			24

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	87	1	2145	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4505	83	1	2068	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6694	83	1	2042	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	8601	74	1	1761	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
*12	2800	N	2079	-0-	-721	7880	84	1	1909	3	Y	78	73	1			14
							86	9									
*01	3100	N	1813	-0-	-1287	6593	1748	3	65	9	Y	59	58	1			15

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	130	1	3158	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
09	DLQ G-10		2989	-0-	2989	6341	114	1	2807	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
10	DLQ G-10		2483	-0-	2483	8824	95	1	2329	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
11	DLQ G-10		2317	-0-	2317	11141	91	1	2154	3	Y	65	64	1			9
							72	9									
*12	13730	X	2589	-0-	-11141	-0-	106	1	2395	3	Y	80	75	1			14
							88	9									
*01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2476	3	76	9	Y	69	66	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	154	1	3755	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
09	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7354	132	1	3251	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
10	DLQ G-10		3413	-0-	3413	10767	132	1	3251	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
11	DLQ G-10		2768	-0-	2768	13535	110	1	2626	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*12	16414	X	2879	-0-	-13535	-0-	120	1	2723	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
*01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2783	3	30	9	Y	27	26	1			7

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	90	1	2200	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4734	96	1	2348	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7150	94	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2089	-0-	2089	9239	84	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	2224	-0-	-576	8663	94	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2264	-0-	-836	7827	2264	3			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

08	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	95	1	2327	3	Y	87	69	1			18
							96	9									
09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	6181	137	1	3392	3	Y	122	116	1			24
							134	9									
10	DLQ G-10		542	-0-	542	6723	20	1	490	3	Y	29	49	1			4
							32	9									
11	DLQ G-10		302	-0-	302	7025	11	1	268	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	8244	X	1219	-0-	-7025	-0-	46	1	1078	3	Y	86	74	1			15
							95	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	69	1	1691	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	3529	67	1	1667	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5346	67	1	1654	3	Y	87	77	1			13
							96	9									
11	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6806	55	1	1307	3	Y	89	90	1			12
							98	9									
*12	2800	N	1491	-0-	-1309	5497	58	1	1322	3	Y	101	95	1			18
							111	9									
*01	3100	N	1590	-0-	-1510	3987	1485	3	105	9	Y	95	89	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

08	DLQ G-10		3499	-0-	3499	3499	3484	3	15	9	Y	14	10	1			7
09	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6958	3444	3	15	9	Y	14	10	1			11
10	DLQ G-10		3309	-0-	3309	10267	3295	3	14	9	Y	13	21	1			3
11	DLQ G-10		3697	-0-	3697	13964	3684	3	13	9	Y	12	13	1			2
*12	17813	X	3849	-0-	-13964	-0-	3820	3	29	9	Y	26	14	1			14
*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3454	3	20	9	Y	18	27	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

08	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	45	1	1093	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2653	57	1	1422	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	4027	53	1	1307	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	DLQ G-10		1160	-0-	1160	5187	46	1	1099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	2800	N	2005	-0-	-795	4392	84	1	1890	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
*01	3100	N	1721	-0-	-1379	3013	1699	3	22	9	Y	20	20	1			5

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	43	1	1055	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
09	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2379	46	1	1133	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
10	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3955	58	1	1442	3	Y	69	68	1			11
							76	9									
11	DLQ G-10		990	-0-	990	4945	37	1	891	3	Y	56	59	1			8
							62	9									
*12	2800	N	1039	-0-	-1761	3184	41	1	925	3	Y	66	62	1			12
							73	9									
*01	3100	N	1046	-0-	-2054	1130	982	3	64	9	Y	58	55	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

08	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	31	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1703	-0-	1703	3099	40	1	1663	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1670	-0-	1670	4769	39	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1497	-0-	1497	6266	35	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1488	-0-	-1312	4954	38	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1172	-0-	-1928	3026	27	1	1145	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	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		856	-0-	856	1863	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		628	-0-	628	2491	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3547	24	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1144	-0-	-1656	1891	30	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1313	-0-	-1787	104	30	1	1283	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	2953	2923	3	30	9	Y	27	17	1			20
09	DLQ G-10		2940	-0-	2940	5893	2911	3	29	9	Y	26	33	1			13
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8782	2848	3	41	9	Y	37	40	1			10
11	DLQ G-10		2752	-0-	2752	11534	2708	3	44	9	Y	40	45	1			5
12	14252	X	2718	-0-	-11534	-0-	2673	3	45	9	Y	41	22	1			24
*01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1817	3	17	9	Y	15	36	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	2178	85	1	2090	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	4391	86	1	2124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	6623	87	1	2142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	DLQ	G-10	3819	-0-	3819	10442	154	1	3661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2800	N	2046	-0-	-754	9688	86	1	1956	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	3100	N	2043	-0-	-1057	8631	2039	3	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	1953	76	1	1857	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	4024	79	1	1971	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	6093	80	1	1963	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	DLQ	G-10	1750	-0-	1750	7843	69	1	1652	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*12	2800	N	1918	-0-	-882	6961	80	1	1803	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*01	3100	N	1923	-0-	-1177	5784	1893	3	30	9	Y	27	26	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	406	-0-	406	406	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	670	-0-	670	1076	16	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	785	-0-	785	1861	18	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	337	-0-	337	2198	8	1	329	2	Y	-0-					-0-
*12	2512	N	314	-0-	-2198	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	66	1	2857	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ	G-10	2565	-0-	2565	5506	60	1	2487	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ	G-10	2264	-0-	2264	7770	53	1	2188	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	9636	43	1	1804	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	12207	X	2571	-0-	-9636	-0-	65	1	2474	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	58	1	2486	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	53	1	2294	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2182	-0-	2182	4540	52	1	2119	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		2110	-0-	2110	6650	49	1	2053	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		1726	-0-	1726	8376	40	1	1682	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	2800	N	1757	-0-	-1043	7333	45	1	1704	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	3100	N	2026	-0-	-1074	6259	46	1	1972	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	63	1	2727	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5404	62	1	2532	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		2610	-0-	2610	8014	61	1	2541	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11810	87	1	3702	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	14303	X	2493	-0-	-11810	-0-	63	1	2421	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2579	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	2617	59	1	2545	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5129	59	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		1974	-0-	1974	7103	46	1	1914	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		2012	-0-	2012	9115	46	1	1951	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*12	11364	X	2249	-0-	-9115	-0-	56	1	2173	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*01	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	52	1	2226	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		1704	-0-	1704	4015	40	1	1631	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	DLQ G-10		1449	-0-	1449	5464	34	1	1406	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	6638	27	1	1141	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	7758	X	1120	-0-	-6638	-0-	28	1	1085	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	993	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	59	1	2583	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
09	DLQ G-10		3031	-0-	3031	5712	70	1	2922	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
10	DLQ G-10		2357	-0-	2357	8069	54	1	2270	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
11	DLQ G-10		2923	-0-	2923	10992	67	1	2814	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
*12	13389	X	2397	-0-	-10992	-0-	59	1	2297	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
*01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	211	1	2005	2	Y	28	29	1			1
							31	9									

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	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	37	1	1619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3400	41	1	1683	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3400					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	3440	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1626	-0-	-1174	2266	40	1	1577	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	3100	N	1599	-0-	-1501	765	36	1	1555	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	31	1	1346	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3072	39	1	1624	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4672	37	1	1546	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10		1595	-0-	1595	6267	36	1	1541	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	2800	N	1503	-0-	-1297	4970	38	1	1446	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*01	3100	N	1471	-0-	-1629	3341	33	1	1420	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

08	DLQ G-10		288	-0-	288	288	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		277	-0-	277	565	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		268	-0-	268	833	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		248	-0-	248	1081	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	1265	N	184	-0-	-1081	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

08	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	31	1	1343	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
09	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2624	28	1	1155	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	DLQ G-10		1022	-0-	1022	3646	23	1	977	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	DLQ G-10		891	-0-	891	4537	20	1	853	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*12	2800	N	881	-0-	-1919	2618	22	1	838	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*01	3100	N	816	-0-	-2284	334	18	1	780	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	DLQ G-10		974	-0-	974	974	22	1	941	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		971	-0-	971	1945	23	1	937	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		973	-0-	973	2918	23	1	946	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		877	-0-	877	3795	20	1	854	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2800	N	641	-0-	-2159	1636	17	1	621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	2707	N	1071	-0-	-1636	-0-	24	1	1043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	125	1	3031	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6242	119	1	2918	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9516	127	1	3122	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	DLQ G-10		2756	-0-	2756	12272	110	1	2618	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*12	15083	X	2811	-0-	-12272	-0-	117	1	2663	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
*01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3087	3	31	9	Y	28	26	1			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	133	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		336	-0-	336	469	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	524	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	812	N	288	-0-	-524	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	1985	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3494	1493	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		1496	-0-	1496	4990	1492	3	4	9	Y	4	8	1			1
11	DLQ G-10		1591	-0-	1591	6581	1589	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	2800	N	1613	-0-	-1187	5394	1604	3	9	9	Y	8	4	1			4
*01	3100	N	1530	-0-	-1570	3824	1526	3	4	9	Y	4	7	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	104	1	2512	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4386	67	1	1666	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	DLQ G-10		2161	-0-	2161	6547	84	1	2060	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		1813	-0-	1813	8360	72	1	1723	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2800	N	1822	-0-	-978	7382	76	1	1727	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01	3100	N	2106	-0-	-994	6388	2087	3	19	9	Y	17	16	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	170	1	4141	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
09	DLQ G-10		4055	-0-	4055	8409	156	1	3853	3	Y	42	42	1			8
							46	9									
10	DLQ G-10		4217	-0-	4217	12626	163	1	4010	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	16278	145	1	3457	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*12	20546	X	4268	-0-	-16278	-0-	178	1	4026	3	Y	58	54	1			10
							64	9									
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4018	3	54	9	Y	49	47	1			12

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	96	1	2318	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5221	107	1	2625	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8174	113	1	2783	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
11	DLQ G-10		2543	-0-	2543	10717	100	1	2379	3	Y	58	58	1			8
							64	9									
*12	2800	N	2744	-0-	-56	10661	113	1	2556	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
*01	3100	N	2738	-0-	-362	10299	2672	3	66	9	Y	60	57	1			15

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		3318	-0-	3318	3635	3286	3	32	9	Y	29	32	1			11
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6767	3099	3	33	9	Y	30	16	1			25
10	DLQ G-10		3155	-0-	3155	9922	3125	3	30	9	Y	27	31	1			21
11	DLQ G-10		2776	-0-	2776	12698	2741	3	35	9	Y	32	31	1			22
12	15601	X	2903	-0-	-12698	-0-	2872	3	31	9	Y	28	30	1			20
*01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2505	3	41	9	Y	37	46	1			11

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	17	1	416	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		398	-0-	398	848	15	1	365	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	DLQ G-10		414	-0-	414	1262	15	1	380	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	DLQ G-10		314	-0-	314	1576	12	1	292	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
*12	1896	N	320	-0-	-1576	-0-	13	1	294	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

08	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2658	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5460	2773	3	14	9	Y	13	9	1			10
10	DLQ G-10		2571	-0-	2571	8031	2556	3	15	9	Y	14	21	1			3
11	DLQ G-10		2643	-0-	2643	10674	2629	3	14	9	Y	13	14	1			2
*12	13360	X	2686	-0-	-10674	-0-	2657	3	29	9	Y	26	14	1			14
*01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2585	3	21	9	Y	19	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	48	1	1169	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
09	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2485	46	1	1134	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3780	49	1	1213	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4944	45	1	1080	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*12	2800	N	1247	-0-	-1553	3391	51	1	1151	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
*01	3100	N	1288	-0-	-1812	1579	1247	3	41	9	Y	37	35	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2273	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ G-10		2451	-0-	2451	4738	2437	3	14	9	Y	13	7	1			11
10	DLQ G-10		2505	-0-	2505	7243	2485	3	20	9	Y	18	15	1			14
11	DLQ G-10		2412	-0-	2412	9655	2387	3	25	9	Y	23	21	1			16
12	2800	N	3000	-0-	200	9855	2974	3	26	9	Y	24	23	1			17
*01	3100	N	2806	-0-	-294	9561	2766	3	40	9	Y	36	42	1			11

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

08	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	79	1	1938	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4034	76	1	1881	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5982	75	1	1852	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
11	DLQ G-10		1437	-0-	1437	7419	57	1	1359	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*12	2800	N	1593	-0-	-1207	6212	66	1	1502	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*01	3100	N	1527	-0-	-1573	4639	1505	3	22	9	Y	20	19	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

08	DLQ G-10		355	-0-	355	355	8	1	339	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	779	10	1	406	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		379	-0-	379	1158	9	1	363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ G-10		364	-0-	364	1522	8	1	350	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	1884	N	362	-0-	-1522	-0-	9	1	345	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	2808	3	36	9	Y	33	24	1			15
09	DLQ G-10		2770	-0-	2770	5614	2735	3	35	9	Y	32	23	1			24
10	DLQ G-10		2577	-0-	2577	8191	2552	3	25	9	Y	23	42	1			5
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	10744	2532	3	21	9	Y	19	21	1			3
*12	13446	X	2702	-0-	-10744	-0-	2656	3	46	9	Y	42	23	1			22
*01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	Y	30	44	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5806	3	32	9	Y	29	21	1			13
09	DLQ G-10		4619	-0-	4619	10457	4588	3	31	9	Y	28	20	1			21
10	DLQ G-10		6070	-0-	6070	16527	6053	3	17	9	Y	15	33	1			3
11	DLQ G-10		6301	-0-	6301	22828	6287	3	14	9	Y	13	14	1			2
*12	T. A.		6039	-0-	6039	28867	6011	3	28	9	Y	25	14	1			13
01	T. A.		4383	-0-	4383	33250	4368	3	15	9	Y	14	23	1			4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

08	DLQ G-10		2653	-0-	2653	2653	99	1	2387	3	Y	152	153	1			32
							167	9									
09	DLQ G-10		2415	-0-	2415	5068	87	1	2150	3	Y	162	162	1			32
							178	9									
10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	7377	87	1	2133	3	Y	81	101	1			12
							89	9									
11	DLQ G-10		2016	-0-	2016	9393	77	1	1838	3	Y	92	91	1			13
							101	9									
*12	10587	X	1194	-0-	-9393	-0-	47	1	1084	3	Y	57	60	1			10
							63	9									
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	10	1			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	54	1	1331	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2725	50	1	1258	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4052	51	1	1262	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	DLQ G-10		1180	-0-	1180	5232	47	1	1116	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	6439	X	1207	-0-	-5232	-0-	50	1	1138	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	3	17	9	Y	15	14	1			4

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

08	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	89	1	2171	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4511	83	1	2055	3	Y	54	53	1			11
							59	9									
10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6546	78	1	1918	3	Y	35	41	1			5
							39	9									
11	DLQ G-10		1904	-0-	1904	8450	75	1	1781	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*12	2800	N	1906	-0-	-894	7556	78	1	1776	3	Y	47	45	1			8
							52	9									
*01	3100	N	1336	-0-	-1764	5792	1303	3	33	9	Y	30	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2426	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	DLQ G-10		2429	-0-	2429	4866	2417	3	12	9	Y	11	6	1			9
10	DLQ G-10		2207	-0-	2207	7073	2200	3	7	9	Y	6	10	1			5
11	DLQ G-10		2495	-0-	2495	9568	2482	3	13	9	Y	12	9	1			8
12	2800	N	2408	-0-	-392	9176	2399	3	9	9	Y	8	10	1			6
*01	3100	N	2616	-0-	-484	8692	2601	3	15	9	Y	14	16	1			4

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	102	1	2460	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	5206	101	1	2480	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	7901	104	1	2552	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
11	DLQ G-10		2292	-0-	2292	10193	91	1	2158	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*12	2800	N	2347	-0-	-453	9740	97	1	2202	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
*01	3100	N	2193	-0-	-907	8833	2153	3	40	9	Y	36	35	1			9

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
08	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1945	3	21	9	Y	19	20	1			7
09	DLQ G-10		2546	-0-	2546	4512	2526	3	20	9	Y	18	10	1			15
10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	7118	2576	3	30	9	Y	27	21	1			21
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	9384	2232	3	34	9	Y	31	30	1			22
12	2800	N	2405	-0-	-395	8989	2375	3	30	9	Y	27	30	1			19
*01	3100	N	2096	-0-	-1004	7985	2055	3	41	9	Y	37	45	1			11

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
08	DLQ G-10		797	-0-	797	797	31	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1540	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		749	-0-	749	2289	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		649	-0-	649	2938	26	1	623	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	690	-0-	-2110	828	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
*01	1551	N	723	-0-	-828	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	32 13	1 9	1395	3	Y	12	13	1			1
09	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2802	32 13	1 9	1317	3	Y	12	12	1			1
10	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4063	29 12	1 9	1220	2	Y	11	11	1			1
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	5237	27 11	1 9	1136	2	Y	10	10	1			1
*12	2800	N	1576	-0-	-1224	4013	40 17	1 9	1519	2	Y	15	15	1			1
*01	3100	N	1896	-0-	-1204	2809	43 18	1 9	1835	2	Y	16	16	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	389	222	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		165	-0-	165	554	165	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	663	109	3			Y	-0-					-0-
12	825	N	162	-0-	-663	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490		56 1 20 9	2414	3	Y	18	19	1			2
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4995		59 1 20 9	2426	3	Y	18	18	1			2
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	6899		44 1 18 9	1842	2	Y	16	17	1			1
11	DLQ G-10		2268	-0-	2268	9167		52 1 21 9	2195	2	Y	19	19	1			1
*12	2800	N	2466	-0-	-334	8833		62 1 28 9	2376	2	Y	25	25	1			1
*01	3100	N	1969	-0-	-1131	7702		44 1 20 9	1905	2	Y	18	18	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003		90 1 18 9	3895	3	Y	16	16	1			2
09	DLQ G-10		4001	-0-	4001	8004		95 1 18 9	3888	3	Y	16	16	1			2
10	DLQ G-10		4002	-0-	4002	12006		93 1 19 9	3890	2	Y	17	17	1			2
11	DLQ G-10		3707	-0-	3707	15713		85 1 18 9	3604	2	Y	16	17	1			1
*12	19481	X	3768	-0-	-15713	-0-		95 1 21 9	3652	2	Y	19	19	1			1
*01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		78 1 18 9	3338	2	Y	16	16	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582		35 1 12 9	1535	3	Y	11	12	1			1
09	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3297		40 1 12 9	1663	3	Y	11	11	1			1
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4875		37 1 15 9	1526	2	Y	14	14	1			1
11	DLQ G-10		1515	-0-	1515	6390		35 1 15 9	1465	2	Y	14	14	1			1
*12	2800	N	851	-0-	-1949	4441		21 1 9 9	821	2	Y	8	9	1			-0-
*01	3100	N	1488	-0-	-1612	2829		34 1 17 9	1437	2	Y	15	14	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529		57 1 19 9	2453	3	Y	17	18	1			2
09	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5016		58 1 19 9	2410	3	Y	17	17	1			2
10	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7339		54 1 17 9	2252	2	Y	15	16	1			1
11	DLQ G-10		2356	-0-	2356	9695		54 1 19 9	2283	2	Y	17	17	1			1
*12	2800	N	2111	-0-	-689	9006		53 1 19 9	2039	2	Y	17	17	1			1
*01	3100	N	2153	-0-	-947	8059		48 1 18 9	2087	2	Y	16	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3217	3	50	9	Y	45	49	1			17
09	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6402	3084	3	51	9	Y	46	25	1			38
10	DLQ G-10		2663	-0-	2663	9065	2633	3	30	9	Y	27	44	1			21
11	DLQ G-10		2500	-0-	2500	11565	2463	3	37	9	Y	34	31	1			24
12	14239	X	2674	-0-	-11565	-0-	2642	3	32	9	Y	29	32	1			21
*01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2254	3	45	9	Y	41	50	1			12

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1 13	1 9	24	3	Y	12	13	1			1
09	DLQ G-10		29	-0-	29	67	1 14	1 9	14	3	Y	13	13	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
*12	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	90 26	1 9	3903	3	Y	24	25	1			3
09	DLQ G-10		3915	-0-	3915	7934	93 26	1 9	3796	3	Y	24	24	1			3
10	DLQ G-10		3865	-0-	3865	11799	90 24	1 9	3751	2	Y	22	23	1			2
11	DLQ G-10		3597	-0-	3597	15396	83 22	1 9	3492	2	Y	20	21	1			1
*12	18793	X	3397	-0-	-15396	-0-	83 25	1 9	3289	2	Y	23	23	1			1
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	80 24	1 9	3420	2	Y	22	22	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1369	-0-		1369	1369	30	1	1321	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
09	DLQ G-10		1399	-0-		1399	2768	33	1	1348	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
10	DLQ G-10		163	-0-		163	2931	4	1	151	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2931					Y	-0-	1	1			-0-
*12	2931	X	-0-	-0-		-2931	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

08	DLQ G-10		1963	-0-		1963	1963	1916	3	47	9	Y	43	47	1			16
09	DLQ G-10		1882	-0-		1882	3845	1834	3	48	9	Y	44	24	1			36
10	DLQ G-10		2168	-0-		2168	6013	2135	3	33	9	Y	30	43	1			23
11	DLQ G-10		2181	-0-		2181	8194	2139	3	42	9	Y	38	34	1			27
12	2800	N	2398	-0-		-402	7792	2359	3	39	9	Y	35	37	1			25
*01	3100	N	2158	-0-		-942	6850	2104	3	54	9	Y	49	59	1			15

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

08	DLQ G-10		2546	-0-		2546	2546	2532	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	DLQ G-10		2414	-0-		2414	4960	2400	3	14	9	Y	13	7	1			11
10	DLQ G-10		2519	-0-		2519	7479	2507	3	12	9	Y	11	14	1			8
11	DLQ G-10		2912	-0-		2912	10391	2894	3	18	9	Y	16	13	1			11
12	2800	N	3759	-0-		959	11350	3739	3	20	9	Y	18	16	1			13
*01	3100	N	3176	-0-		76	11426	3151	3	25	9	Y	23	29	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

08	DLQ G-10		2424	-0-		2424	2424	2396	3	28	9	Y	25	18	1			12
09	DLQ G-10		2362	-0-		2362	4786	2334	3	28	9	Y	25	18	1			19
10	DLQ G-10		2322	-0-		2322	7108	2301	3	21	9	Y	19	34	1			4
11	DLQ G-10		2343	-0-		2343	9451	2323	3	20	9	Y	18	19	1			3
*12	11923	X	2472	-0-		-9451	-0-	2431	3	41	9	Y	37	20	1			20
*01	2418	X	2418	-0-		-0-	-0-	2387	3	31	9	Y	28	40	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	1716	37	1	1623	3	Y	51	53	1			6
							56	9									
09	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3791	48	1	1971	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
10	DLQ G-10		1664	-0-	1664	5455	37	1	1548	2	Y	72	71	1			7
							79	9									
11	DLQ G-10		1237	-0-	1237	6692	27	1	1152	2	Y	53	57	1			3
							58	9									
*12	2800	N	1671	-0-	-1129	5563	41	1	1536	2	Y	85	84	1			4
							94	9									
*01	3100	N	1504	-0-	-1596	3967	33	1	1395	2	Y	69	70	1			3
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

08	DLQ G-10		550	-0-	550	550	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1082	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		399	-0-	399	1481	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		372	-0-	372	1853	9	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	2065	N	212	-0-	-1853	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

08	DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	89	1	3855	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		4028	-0-	4028	7991	96	1	3914	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11807	89	1	3706	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	DLQ G-10		3348	-0-	3348	15155	77	1	3253	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*12	18533	X	3378	-0-	-15155	-0-	84	1	3272	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3444	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

08	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	65	1	2840	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	DLQ G-10		2739	-0-	2739	5670	64	1	2649	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
10	DLQ G-10		2831	-0-	2831	8501	65	1	2735	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	DLQ G-10		2177	-0-	2177	10678	50	1	2105	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
*12	13223	X	2545	-0-	-10678	-0-	63	1	2449	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	83	1	3582	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ G-10		3636	-0-	3636	7330	86	1	3521	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
10	DLQ G-10		3550	-0-	3550	10880	82	1	3436	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
11	DLQ G-10		3085	-0-	3085	13965	71	1	2988	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
*12	16684	X	2719	-0-	-13965	-0-	68	1	2622	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

08	DLQ G-10		3897	-0-	3897	3897	87	1	3791	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		4280	-0-	4280	8177	103	1	4157	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	DLQ G-10		4070	-0-	4070	12247	95	1	3956	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	DLQ G-10		3368	-0-	3368	15615	78	1	3276	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*12	19526	X	3911	-0-	-15615	-0-	99	1	3791	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

08	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	44	1	1892	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		1889	-0-	1889	3838	44	1	1832	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	5862	47	1	1968	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7652	41	1	1740	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*12	9336	X	1684	-0-	-7652	-0-	43	1	1633	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1446	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	109	1	4683	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4372	-0-	4372	9182	104	1	4251	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	12918	86	1	3640	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		3406	-0-	3406	16324	79	1	3319	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	18942	X	2618	-0-	-16324	-0-	64	1	2545	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 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	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	63	1	2768	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
09	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5482	61	1	2520	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
10	DLQ G-10		2308	-0-	2308	7790	53	1	2220	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
11	DLQ G-10		2163	-0-	2163	9953	49	1	2082	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
*12	2800	N	2257	-0-	-543	9410	56	1	2161	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
*01	3100	N	2144	-0-	-956	8454	48	1	2062	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	268	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	404	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	550	146	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		131	-0-	131	681	131	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		148	-0-	148	829	148	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	84	1	2054	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4218	79	1	1950	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
10	DLQ G-10		2023	-0-	2023	6241	79	1	1934	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7931	68	1	1610	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	T. A.		1860	-0-	1860	9791	78	1	1768	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	T. A.		1895	-0-	1895	11686	1882	3	13	9	Y	12	11	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	2511	3	26	9	Y	24	15	1			18
09	DLQ G-10		2396	-0-	2396	4933	2370	3	26	9	Y	24	30	1			12
10	DLQ G-10		2255	-0-	2255	7188	2233	3	22	9	Y	20	27	1			5
11	DLQ G-10		2327	-0-	2327	9515	2301	3	26	9	Y	24	26	1			3
12	2800	N	2977	-0-	177	9692	2942	3	35	9	Y	32	16	1			19
*01	3100	N	2823	-0-	-277	9415	2805	3	18	9	Y	16	31	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	385	378	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
*12	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4285	4272	3	13	9	Y	12	9	1			5
09	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8391	4093	3	13	9	Y	12	8	1			9
10	DLQ G-10		4195	-0-	4195	12586	4184	3	11	9	Y	10	17	1			2
11	DLQ G-10		4105	-0-	4105	16691	4095	3	10	9	Y	9	10	1			1
*12	20929	X	4238	-0-	-16691	-0-	4217	3	21	9	Y	19	10	1			10
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	3	18	9	Y	16	22	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

08	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		671	-0-	671	1353	671	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2670	1317	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		666	-0-	666	3336	666	3			Y	-0-					-0-
*12	2800	N	723	-0-	-2077	1259	723	3			Y	-0-					-0-
*01	2049	N	790	-0-	-1259	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2468	3	28	9	Y	25	16	1			18
09	DLQ G-10		2684	-0-	2684	5180	2656	3	28	9	Y	25	31	1			12
10	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7680	2474	3	26	9	Y	24	30	1			6
11	DLQ G-10		2521	-0-	2521	10201	2490	3	31	9	Y	28	31	1			3
12	2800	N	2612	-0-	-188	10013	2578	3	34	9	Y	31	16	1			18
*01	3100	N	2715	-0-	-385	9628	2695	3	20	9	Y	18	32	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

08	DLQ G-10		13819	-0-	13819	13819	13793	3	26	9	Y	24	17	1			11
09	DLQ G-10		11456	-0-	11456	25275	11431	3	25	9	Y	23	17	1			17
10	DLQ G-10		8882	-0-	8882	34157	8860	3	22	9	Y	20	33	1			4
11	DLQ G-10		2439	-0-	2439	36596	2433	3	6	9	Y	5	8	1			1
*12	36596	X	-0-	-0-	-36596	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5211	3	18	9	Y	16	12	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	42	1	1818	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1789	-0-	1789	3667	42	1	1729	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		1874	-0-	1874	5541	43	1	1810	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7331	41	1	1730	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	2800	N	1969	-0-	-831	6500	49	1	1895	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*01	3100	N	2089	-0-	-1011	5489	47	1	2018	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	4383	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		3967	-0-	3967	8358	3958	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	DLQ G-10		4278	-0-	4278	12636	4270	3	8	9	Y	7	9	1			2
11	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16754	4109	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	20419	X	3665	-0-	-16754	-0-	3657	3	8	9	Y	7	4	1			4
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4056	3	4	9	Y	4	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	3518	3509	3	9	9	Y	8	5	1			6
09	DLQ G-10		2797	-0-	2797	6315	2788	3	9	9	Y	8	10	1			4
10	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9532	3208	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		3085	-0-	3085	12617	3076	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	16246	X	3629	-0-	-12617	-0-	3618	3	11	9	Y	10	5	1			6
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	3	7	9	Y	6	11	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

08	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	44 11	1 9	1896	3	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10		1798	-0-	1798	3749	42 11	1 9	1745	3	Y	10	10	1			1
10	DLQ G-10		1746	-0-	1746	5495	41 10	1 9	1695	2	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7207	39 8	1 9	1665	2	Y	7	8	1			-0-
*12	2800	N	1814	-0-	-986	6221	46 11	1 9	1757	2	Y	10	10	1			-0-
*01	3100	N	1914	-0-	-1186	5035	43 11	1 9	1860	2	Y	10	10	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	7 6	1 9	328	3	Y	5	5	1			1
09	DLQ G-10		242	-0-	242	583	5 6	1 9	231	3	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10		252	-0-	252	835	6	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		322	-0-	322	1157	8 1	1 9	313	2	Y	1	1	1			-0-
*12	1381	N	224	-0-	-1157	-0-	6 1	1 9	217	2	Y	1	1	1			-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	223	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	47	1	2053	3	Y	39	41	1			4
							43	9									
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4518	55	1	2276	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
10	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6798	52	1	2183	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
11	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8871	47	1	1987	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
*12	11028	X	2157	-0-	-8871	-0-	54	1	2055	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
*01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	48	1	2064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

08	DLQ G-10		3084	-0-	3084	3084	3076	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5753	2660	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	DLQ G-10		2630	-0-	2630	8383	2623	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	DLQ G-10		2315	-0-	2315	10698	2309	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	13419	X	2721	-0-	-10698	-0-	2713	3	8	9	Y	7	4	1			4
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	3	4	9	Y	4	7	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

08	DLQ G-10		4275	-0-	4275	4275	97	1	4165	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8382	98	1	3996	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		4105	-0-	4105	12487	96	1	3994	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		4002	-0-	4002	16489	92	1	3893	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*12	19481	X	2992	-0-	-16489	-0-	77	1	2902	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	89	1	3885	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3903	134	1	3266	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6012	82	1	2027	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6012					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	7266	48	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*12	9200	X	1934	-0-	-7266	-0-	82	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		189	-0-	189	297	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		184	-0-	184	481	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	577	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
*12	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	62 59	1 9	2682	3	Y	54	56	1			6
09	DLQ G-10		2719	-0-	2719	5522	63 59	1 9	2597	3	Y	54	54	1			6
10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	8028	58 55	1 9	2393	2	Y	50	51	1			5
11	DLQ G-10		2165	-0-	2165	10193	49 45	1 9	2071	2	Y	41	44	1			2
*12	12712	X	2519	-0-	-10193	-0-	62 65	1 9	2392	2	Y	59	58	1			3
*01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	56 59	1 9	2419	2	Y	54	54	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	66 9	1 9	2830	3	Y	8	8	1			1
09	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5685	66 8	1 9	2706	3	Y	7	7	1			1
10	DLQ G-10		2049	-0-	2049	7734	47 17	1 9	1985	2	Y	15	15	1			1
11	DLQ G-10		2936	-0-	2936	10670	67 25	1 9	2844	2	Y	23	23	1			1
*12	2800	N	2799	-0-	-1	10669	71 29	1 9	2699	2	Y	26	26	1			1
*01	3100	N	3081	-0-	-19	10650	69 29	1 9	2983	2	Y	26	26	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	81 47	1 9	3531	3	Y	43	44	1			5
09	DLQ G-10		3700	-0-	3700	7359	87 47	1 9	3566	3	Y	43	43	1			5
10	DLQ G-10		3618	-0-	3618	10977	83 70	1 9	3465	2	Y	64	63	1			6
11	DLQ G-10		3324	-0-	3324	14301	75 63	1 9	3186	2	Y	57	60	1			3
*12	17484	X	3183	-0-	-14301	-0-	78 73	1 9	3032	2	Y	66	66	1			3
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	73 68	1 9	3155	2	Y	62	62	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	115	1	4951	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	DLQ G-10		4814	-0-	4814	9909	115	1	4670	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
10	DLQ G-10		5705	-0-	5705	15614	133	1	5547	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	DLQ G-10		5419	-0-	5419	21033	125	1	5270	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
*12	T. A.		5133	-0-	5133	26166	128	1	4977	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	T. A.		4752	-0-	4752	30918	108	1	4621	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

08	DLQ G-10		6084	-0-	6084	6084	6064	3	20	9	Y	18	13	1			8
09	DLQ G-10		5591	-0-	5591	11675	5571	3	20	9	Y	18	13	1			13
10	DLQ G-10		5379	-0-	5379	17054	5364	3	15	9	Y	14	24	1			3
11	DLQ G-10		4921	-0-	4921	21975	4909	3	12	9	Y	11	12	1			2
*12	26379	X	4404	-0-	-21975	-0-	4383	3	21	9	Y	19	11	1			10
*01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3614	3	13	9	Y	12	19	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

08	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	3174	3	22	9	Y	20	15	1			9
09	DLQ G-10		3623	-0-	3623	6819	3601	3	22	9	Y	20	14	1			15
10	DLQ G-10		4075	-0-	4075	10894	4042	3	33	9	Y	30	39	1			6
11	DLQ G-10		3409	-0-	3409	14303	3384	3	25	9	Y	23	25	1			4
*12	17909	X	3606	-0-	-14303	-0-	3556	3	50	9	Y	45	25	1			24
*01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	52	1			10

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

08	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	177	1	4313	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8970	169	1	4183	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13543	176	1	4318	3	Y	72	73	1			11
							79	9									
11	DLQ G-10		4134	-0-	4134	17677	163	1	3879	3	Y	84	83	1			12
							92	9									
*12	22033	X	4356	-0-	-17677	-0-	180	1	4069	3	Y	97	92	1			17
							107	9									
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4465	3	98	9	Y	89	84	1			22

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

08	DLQ G-10		6074	-0-	6074	6074	237	1	5769	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
09	DLQ G-10		5970	-0-	5970	12044	229	1	5669	3	Y	65	65	1			13
							72	9									
10	DLQ G-10		6041	-0-	6041	18085	233	1	5740	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
11	DLQ G-10		5050	-0-	5050	23135	200	1	4776	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
*12	28526	X	5391	-0-	-23135	-0-	224	1	5079	3	Y	80	75	1			14
							88	9									
*01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5169	3	75	9	Y	68	65	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	85	1	2075	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
09	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4281	78	1	1944	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
10	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6421	82	1	2024	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
11	DLQ G-10		1816	-0-	1816	8237	72	1	1707	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*12	10208	X	1971	-0-	-8237	-0-	81	1	1846	3	Y	40	38	1			7
							44	9									
*01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1913	3	39	9	Y	35	33	1			9

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	117	1	2848	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5811	109	1	2680	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
10	DLQ G-10		2931	-0-	2931	8742	113	1	2789	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	DLQ G-10		2378	-0-	2378	11120	94	1	2254	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*12	13894	X	2774	-0-	-11120	-0-	115	1	2620	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2644	3	32	9	Y	29	28	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	79	1	3411	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		2816	-0-	2816	6316	67	1	2740	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	DLQ G-10		2485	-0-	2485	8801	59	1	2407	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	11067	52	1	2197	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*12	14354	X	3287	-0-	-11067	-0-	82	1	3176	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	Y	18	18	1			1
							20	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1769	-0-	1769	1769	1748	3	21	9	Y	19	12	1			14
09	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4269	2478	3	22	9	Y	20	24	1			10
10	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7027	2745	3	13	9	Y	12	19	1			3
11	DLQ G-10		2430	-0-	2430	9457	2416	3	14	9	Y	13	15	1			1
12	11833	X	2376	-0-	-9457	-0-	2361	3	15	9	Y	14	7	1			8
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2930	3	10	9	Y	9	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	2588	3	46	9	Y	42	27	1			31
09	DLQ G-10		2341	-0-	2341	4975	2294	3	47	9	Y	43	53	1			21
10	DLQ G-10		2464	-0-	2464	7439	2413	3	51	9	Y	46	55	1			12
11	DLQ G-10		2291	-0-	2291	9730	2236	3	55	9	Y	50	56	1			6
12	12287	X	2557	-0-	-9730	-0-	2493	3	64	9	Y	58	30	1			34
*01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2422	3	34	9	Y	31	58	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	149	1	3612	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	DLQ G-10		3976	-0-	3976	7799	152	1	3759	3	Y	59	59	1			12
							65	9									
10	DLQ G-10		4083	-0-	4083	11882	157	1	3870	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
11	DLQ G-10		3473	-0-	3473	15355	137	1	3273	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*12	19202	X	3847	-0-	-15355	-0-	160	1	3611	3	Y	69	65	1			12
							76	9									
*01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4111	3	73	9	Y	66	62	1			16

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	55	1	1359	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2778	52	1	1289	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4177	54	1	1337	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	5374	48	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2800	N	1299	-0-	-1501	3873	54	1	1234	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	3100	N	1300	-0-	-1800	2073	1292	3	8	9	Y	7	7	1			2

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	147	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3089	-0-	3089	6820	120	1	2969	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	9699	112	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	12734	122	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*12	15542	X	2808	-0-	-12734	-0-	119	1	2689	3	Y	-0-					-0-
*01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	50	1	2189	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2248	-0-	2248	4498	53	1	2184	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		2722	-0-	2722	7220	63	1	2648	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		2530	-0-	2530	9750	58	1	2464	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	12636	X	2886	-0-	-9750	-0-	73	1	2799	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	68	1	2907	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	64	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5557	64	1	2651	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8266	64	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2523	-0-	2523	10789	58	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*12	13351	X	2562	-0-	-10789	-0-	65	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	59	1	2559	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	467	-0-		467	467	10	1	417	3	Y	36	37	1			4
								40	9									
09		DLQ G-10	429	-0-		429	896	9	1	380	3	Y	36	36	1			4
								40	9									
10		DLQ G-10	398	-0-		398	1294	9	1	377	2	Y	11	14	1			1
								12	9									
11		DLQ G-10	379	-0-		379	1673	8	1	359	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
*12	1937	N	264	-0-		-1673	-0-	7	1	248	2	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
*01	521	N	521	-0-		-0-	-0-	11	1	492	2	Y	16	15	1			1
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	2992	-0-		2992	2992	67	1	2911	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
09		DLQ G-10	2930	-0-		2930	5922	69	1	2847	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
10		DLQ G-10	2902	-0-		2902	8824	68	1	2820	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
11		DLQ G-10	2733	-0-		2733	11557	63	1	2656	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
*12	14395	X	2838	-0-		-11557	-0-	71	1	2750	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
*01	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	66	1	2816	2	Y	14	14	1			1
								15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	1022	-0-		1022	1022	23	1	993	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09		DLQ G-10	1005	-0-		1005	2027	24	1	975	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
10		DLQ G-10	932	-0-		932	2959	22	1	907	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
11		DLQ G-10	842	-0-		842	3801	19	1	819	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*12	2800	N	882	-0-		-1918	1883	22	1	854	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*01	2735	N	852	-0-		-1883	-0-	19	1	829	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	1983	-0-		1983	1983	44	1	1889	3	Y	45	47	1			5
								50	9									
09		DLQ G-10	1995	-0-		1995	3978	46	1	1899	3	Y	45	45	1			5
								50	9									
10		DLQ G-10	1829	-0-		1829	5807	41	1	1731	2	Y	52	52	1			5
								57	9									
11		DLQ G-10	3473	-0-		3473	9280	78	1	3290	2	Y	95	95	1			5
								105	9									
*12	2800	N	2000	-0-		-800	8480	47	1	1880	2	Y	66	68	1			3
								73	9									
*01	3100	N	1944	-0-		-1156	7324	43	1	1837	2	Y	58	58	1			3
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

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	DLQ G-10		2715	-0-		2715	2715		60	1	2621	3	Y	31	33	1			3
									34	9									
09	DLQ G-10		2935	-0-		2935	5650		69	1	2832	3	Y	31	31	1			3
									34	9									
10	DLQ G-10		2944	-0-		2944	8594		68	1	2833	2	Y	39	38	1			4
									43	9									
11	DLQ G-10		3453	-0-		3453	12047		79	1	3327	2	Y	43	45	1			2
									47	9									
*12	14587	X	2540	-0-		-12047	-0-		63	1	2434	2	Y	39	39	1			2
									43	9									
*01	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-		54	1	2307	2	Y	34	34	1			2
									37	9									

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. 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	DLQ G-10		609	-0-		609	609		13	1	563	3	Y	30	31	1			3
									33	9									
09	DLQ G-10		592	-0-		592	1201		13	1	546	3	Y	30	30	1			3
									33	9									
10	DLQ G-10		368	-0-		368	1569		8	1	347	2	Y	12	14	1			1
									13	9									
11	DLQ G-10		315	-0-		315	1884		7	1	298	2	Y	9	10	1			-0-
									10	9									
*12	2107	N	223	-0-		-1884	-0-		6	1	208	2	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*01	435	N	435	-0-		-0-	-0-		9	1	409	2	Y	15	14	1			1
									17	9									

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	(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	DLQ G-10		2373	-0-		2373	2373		53	1	2295	3	Y	23	24	1			2
									25	9									
09	DLQ G-10		2312	-0-		2312	4685		54	1	2232	3	Y	24	23	1			3
									26	9									
10	DLQ G-10		2416	-0-		2416	7101		56	1	2328	2	Y	29	29	1			3
									32	9									
11	DLQ G-10		2233	-0-		2233	9334		51	1	2154	2	Y	25	27	1			1
									28	9									
*12	2800	N	2367	-0-		-433	8901		59	1	2269	2	Y	35	34	1			2
									39	9									
*01	3100	N	2278	-0-		-822	8079		51	1	2195	2	Y	29	30	1			1
									32	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	2038	45	1	1967	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
09	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	4180	50	1	2067	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	6428	52	1	2163	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	DLQ	G-10	2154	-0-	2154	8582	49	1	2073	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
*12	10823	X	2241	-0-	-8582	-0-	56	1	2145	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
*01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	2113	46	1	1999	3	Y	62	64	1			7
							68	9									
09	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4156	47	1	1929	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	6346	47	1	1965	2	Y	162	154	1			15
							178	9									
11	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	8346	43	1	1799	2	Y	144	151	1			8
							158	9									
*12	2800	N	1314	-0-	-1486	6860	31	1	1161	2	Y	111	114	1			5
							122	9									
*01	3100	N	1681	-0-	-1419	5441	34	1	1504	2	Y	130	129	1			6
							143	9									

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
08	DLQ	G-10	2712	-0-	2712	2712	60	1	2593	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
09	DLQ	G-10	2700	-0-	2700	5412	63	1	2578	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
10	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	8155	63	1	2616	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
11	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	10733	58	1	2459	2	Y	55	57	1			3
							61	9									
*12	2800	N	2670	-0-	-130	10603	66	1	2530	2	Y	67	67	1			3
							74	9									
*01	3100	N	2693	-0-	-407	10196	60	1	2566	2	Y	61	61	1			3
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3231	3	19	9	N	17	11	1			12
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2931	3	19	9	N	17	21	1			8
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2662	3	13	9	N	12	17	1			3
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2891	3	17	9	N	15	16	1			2
12	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	2732	3	17	9	N	15	8	1			9
01	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2960	3	10	9	N	9	16	1			2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4205	-0-	4205	4205	4161	3	44	9	Y	40	26	1			30
09	DLQ	G-10	3928	-0-	3928	8133	3882	3	46	9	Y	42	51	1			21
10	DLQ	G-10	3651	-0-	3651	11784	3614	3	37	9	Y	34	46	1			9
11	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	15876	4041	3	51	9	Y	46	50	1			5
12	19892	X	4016	-0-	-15876	-0-	3964	3	52	9	Y	47	25	1			27
*01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4321	3	32	9	Y	29	50	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	37	1	1597	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3266	38	1	1559	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4934	39	1	1616	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	DLQ G-10		1594	-0-	1594	6528	37	1	1544	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2800	N	1621	-0-	-1179	5349	41	1	1566	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	3100	N	1578	-0-	-1522	3827	36	1	1529	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	102	1	2490	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4165	-0-	4165	6757	162	1	4003	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5234	-0-	5234	11991	204	1	5030	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4112	-0-	4112	16103	166	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*12	20091	X	3988	-0-	-16103	-0-	169	1	3819	3	Y	-0-					-0-
*01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-

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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					28
09	1080	N	612	-0-	-468	-0-	612	2			N	-0-					28
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					28
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					28
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					28
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	694	2	48	9	N	44	169	1	4	8	56
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					86
10	1085	N	674	-0-	-411	-0-	629	2	45	9	N	41	4	8			123
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	687	2	42	9	N	38	5	8			156
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1020	2	58	9	N	53	150	1	5	8	54
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	N	32					86

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11					287
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	459	2	21	9	N	19					306
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	N	11					317
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	527	2	26	9	N	24					341
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	157	1			202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					212

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
08	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	Y	5					74
09	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2634	3	29	9	Y	26	69	1			31
10	3379	X	2361	-0-	-1018	-0-	2340	3	21	9	Y	19					50
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	2225	3	42	9	Y	38					88
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2271	3	58	9	Y	53	73	1			68
01	2945	X	1836	-0-	-1109	-0-	1817	3	19	9	Y	17	73	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

08	930	N	405	-0-	-525	-0-	398	3	7	9	Y	6					69
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1					70
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					78
12	868	N	463	-0-	-405	-0-	461	3	2	9	Y	2	46	1			34
01	899	N	547	-0-	-352	-0-	541	3	6	9	Y	5					39

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

08	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1721	3	15	9	Y	14					152
09	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	1703	3	3	9	Y	3					155
10	2790	X	1232	-0-	-1558	-0-	1232	3			Y	-0-					155
11	2700	X	1195	-0-	-1505	-0-	1176	3	19	9	Y	17					172
12	2511	X	1335	-0-	-1176	-0-	1333	3	2	9	Y	2	100	1			74
01	1767	X	747	-0-	-1020	-0-	735	3	12	9	Y	11					85

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					240
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					240
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					240
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					240
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	N	1	175	1			66
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					66

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	Y	8					111
09	570	N	332	-0-	-238	-0-	288	3	44	9	Y	40	104	1			47
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	338	3	31	9	Y	28					75
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1123	3	62	9	Y	56					131
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	165	3	88	9	Y	80	109	1			102
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	3	28	9	Y	25	109	1			18

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

08	3193	X	2135	-0-	-1058	-0-	2118	3	17	9	Y	15					235
09	3090	X	2117	-0-	-973	-0-	2103	3	14	9	Y	13					248
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4003	3	2	9	Y	2					250
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2539	3	2	9	Y	2					252
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2237	3	9	9	Y	8	109	1			151
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	3	17	9	Y	15					166

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	616	3	209	9	N	190	176	1			256
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					256
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	633	3	1	9	N	1					257
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					257
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					257
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	646	3	89	9	N	81	178	1			38
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	652	3	35	9	N	32					70
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8					78
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					78
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					78
01	1054	N	781	-0-	-273	-0-	730	3	51	9	N	46					124

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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	N	12	182	1			42
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	3	14	9	N	13					55
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	9	N	18					73
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	865	3	21	9	N	19					92
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1136	3	22	9	N	20					112
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	955	3	13	9	N	12					124

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	685	-0-	-741	-0-	679	3	6	9	N	5					55
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	633	3	1	9	N	1					56
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					56
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					62
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1	36	1			27
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4					31

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
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	3	10	9	Y	9					156
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10					166
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	Y	1					167
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1040	3	1	9	Y	1					168
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	73	1			101
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2141	3	10	9	Y	9					110

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2043	-0-	-537	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1509	-0-	-909	-0-	1509	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
08	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3696	-0-	-834	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	544	-0-	-4075	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
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-

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
08	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

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
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			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
08	3100	N	3950	-0-	850	2755	3950	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3637	-0-	637	3392	3637	3			N	-0-					-0-
10	6524	X	3132	-0-	-3392	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	789	-0-	-1288	-0-	789	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	475	-0-	-1726	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 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
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					-0-
09	2831	N	2759	-0-	-72	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

08	4688	X	3800	-0-	-888	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

08	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1784	-0-	-1756	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1622	-0-	-1788	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1669	-0-	-1679	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2339	3	63	9	N	57	47	1	1	8	29
09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1799	3	59	9	N	54	44	1			39
10	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1741	3	43	9	N	39	41	1			37
11	2130	N	1395	-0-	-735	-0-	1362	3	33	9	N	30	38	1			29
12	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1278	3	40	9	N	36	51	1			14
01	1798	N	1315	-0-	-483	-0-	1286	3	29	9	N	26	22	1			18

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 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
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 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
08	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 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
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 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
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2088	-0-	-222	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 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
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3842	-0-	842	1263	3842	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3135	-0-	35	1298	3135	3			N	-0-					-0-
*01	4052	X	2754	-0-	-1298	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

08	3193	X	2109	-0-	-1084	-0-	2092	3	17	9	Y	15	18	1			3
09	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	2300	3	17	9	Y	15	10	1			8
10	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	1959	3	13	9	Y	12	17	1			3
11	2880	X	1764	-0-	-1116	-0-	1746	3	18	9	Y	16	15	1			4
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2864	3	24	9	Y	22	21	1			5
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2781	3	26	9	Y	24	23	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	Y	14	15	1			15
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	17	1			9
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1657	3	21	9	Y	19	17	1			11
11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1644	3	4	9	Y	4	12	1			3
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1467	3	14	9	Y	13	8	1			8
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1497	3	20	9	Y	18	18	1			8

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	625	-0-	-1018	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	558	-0-	-852	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

08	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
*01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	959	-0-	-746	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

08	3100	N	3175	-0-	75	627	3175	3			N	-0-					-0-
09	3721	X	3094	-0-	-627	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

08	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1752	-0-	-1007	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1074	-0-	-1536	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1755	-0-	-942	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	280	-0-	-1487	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

08	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2803	-0-	-855	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1206	-0-	-2204	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1505	-0-	-1495	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2037	-0-	-908	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2026	-0-	-826	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					6
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	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
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	717	-0-	-993	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	534	-0-	-923	-0-	534	3			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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	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
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	206	-0-	-1984	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1605	-0-	-534	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1183	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	3	18	9	Y	16	13	1			6
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1323	3	14	9	Y	13	15	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	1767	N	1355	-0-	-412	-0-	1337	3	18	9	Y	16	15	1			4

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2420	3	20	9	Y	18	14	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	1993	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2003	3	18	9	Y	16	16	1			4
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2153	3	22	9	Y	20	17	1			7
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1910	3	22	9	Y	20	21	1			6
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	3	23	9	Y	21	22	1			5
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2267	3	31	9	Y	28	26	1			7

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2303	3	22	9	Y	20	15	1			5

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			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
08	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	511	-0-	-729	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

08	3100	N	1316	-0-	-1784	3809	1316	3			N	-0-					-0-
09	4971	X	1162	-0-	-3809	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1186	-0-	-705	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1134	-0-	-757	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1112	-0-	-190	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	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
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	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
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

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
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1244	-0-	-1306	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	547	-0-	-1375	-0-	547	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
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
*01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3165	-0-	-2105	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2910	-0-	-2360	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

08	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			N	-0-					-0-
09	2923	N	2472	-0-	-451	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	878	-0-	-232	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	86	-0-	-1309	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 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
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-

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
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	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
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 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
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	156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	174	18	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	205	31	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
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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
08	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1348	-0-	-1502	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	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
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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
08	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3799	-0-	799	799	3799	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3816	-0-	716	1515	3816	3			N	-0-					-0-
*01	5243	X	3728	-0-	-1515	-0-	3728	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
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	719	-0-	-1327	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	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
08	4526	X	2991	-0-	-1535	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4177	-0-	-349	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4456	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
08	868	X	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	780	X	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			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
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	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
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	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
08	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1923	-0-	-588	-0-	1923	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
08	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1519	-0-	-558	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1327	-0-	-688	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1143	-0-	-987	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2705	-0-	-395	149	2705	3			N	-0-					-0-
09	2158	X	2009	-0-	-149	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1817	-0-	-229	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 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
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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	838	-0-	-2882	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	1401	-0-	-2199	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3648	-0-	548	1905	3648	3			N	-0-					-0-
09	4803	X	2898	-0-	-1905	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	10075	-0-	6975	6975	10075	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3975					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	875					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	847	-0-	-1463	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2017

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	157	-0-	-897	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

08	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	7	1			6
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5	10	1			1
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	Y	12	11	1			3
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2301	3	22	9	Y	20	18	1			5

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

08	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1729	-0-	-1211	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	948	-0-	-1346	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	363	-0-	-1652	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

08	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*01	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1302	N	328	-0-	-974	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	557	-0-	-497	-0-	557	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

08	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2848	-0-	-562	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	687	-0-	-1023	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	995	-0-	-648	-0-	995	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
*01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

08	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2290	-0-	-376	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2653	-0-	-13	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1955	-0-	-655	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

08	1550	N	954	-0-	-596	-0-	945	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	1470	N	758	-0-	-712	-0-	754	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1302	N	798	-0-	-504	-0-	792	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	761	3	8	9	Y	7	6	1			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	555	-0-	-1275	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	333	-0-	-1093	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	868	N	298	-0-	-570	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

08	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

08	1364	N	168	-0-	-1196	-0-	166	3	2	9	Y	2					5
09	900	N	238	-0-	-662	-0-	237	3	1	9	Y	1					6
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	4	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					6
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					7

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

08	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3174	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3390	X	2611	-0-	-779	-0-	2592	3	19	9	Y	17	13	1			9
10	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	1862	3	12	9	Y	11	17	1			3
11	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	1742	3	18	9	Y	16	15	1			4
12	3255	X	1074	-0-	-2181	-0-	1065	3	9	9	Y	8	10	1			2
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4299	3	41	9	Y	37	30	1			9

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	3	10	9	Y	9	9	1			2
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	3	12	9	Y	11	10	1			3

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3026	X	2663	-0-	-363	-0-	2642	3	21	9	Y	19	23	1			4
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2012	3	14	9	Y	13	10	1			7
10	3472	X	1072	-0-	-2400	-0-	1064	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	3360	X	1851	-0-	-1509	-0-	1833	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	3472	X	1675	-0-	-1797	-0-	1661	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	2666	X	785	-0-	-1881	-0-	777	3	8	9	Y	7	8	1			2

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
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
08	3875	X	2212	-0-	-1663	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2002	-0-	-338	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

08	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1257	-0-	-231	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1276	-0-	-863	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

08	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2188	-0-	-632	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

08	837	X	36	-0-	-801	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

08	961	N	359	-0-	-602	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	900	N	43	-0-	-857	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	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
08	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	148	-0-	-1526	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	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
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2107	-0-	-1055	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	204	-0-	-2524	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 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
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-

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
08	7006	X	4631	-0-	-2375	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4249	-0-	-941	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3102	-0-	-2088	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3110	-0-	-1881	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	689	-0-	-1109	-0-	683	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1343	3	9	9	Y	8	6	1			2
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	3	22	9	Y	20	17	1			5
12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1364	X	967	-0-	-397	-0-	955	3	12	9	Y	11	12	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	326	-0-	-759	-0-	326	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

08	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2171	-0-	-1519	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2802	-0-	-678	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	206	-0-	-972	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

08	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

08	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	900	N	296	-0-	-604	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

08	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3226	3	30	9	Y	27					27
*01	3100	N	2998	-0-	-102	54	2985	3	13	9	Y	12					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	874	-0-	-397	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

08	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1939	-0-	-1241	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1203	-0-	-843	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1482	-0-	-564	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

08	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1674	-0-	-682	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1516	-0-	-902	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	670	-0-	-1550	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	712	-0-	-1427	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4521	-0-	1521	1824	4521	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2686	-0-	-414	1410	2686	3			N	-0-					-0-
11	4022	X	2612	-0-	-1410	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	433	-0-	-887	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	1773	-0-	-1197	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	998	-0-	-428	-0-	998	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	3	1	9	Y	1					2
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	660	X	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	682	X	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	682	X	296	-0-	-386	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1102	-0-	-485	-0-	1092	3	10	9	Y	9	10	1			2
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4118	3	29	9	Y	26	14	1			14
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	19	1			2
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	816	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	837	X	737	-0-	-100	-0-	731	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	694	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	2559	-0-	-51	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1652	-0-	-766	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	780	N	258	-0-	-522	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3636	-0-	636	636	3636	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2494	-0-	-606	30	2494	3			N	-0-					-0-
*01	1808	X	1778	-0-	-30	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

08	3100	N	2448	-0-	-652	288	2448	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	831	-0-	-288	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	771	-0-	-1059	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1308	-0-	-583	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	425	-0-	-1105	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
01	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	1158	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	3		N	-0-			-0-
10	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	3		N	-0-			-0-
11	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3		N	-0-			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	3000	N	6633	-0-	3633	3633	6633	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	7600	-0-	4500	8133	7600	3		N	-0-			-0-
*01	3100	N	410	-0-	-2690	5443	410	3		N	-0-			-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3335	X	3160	-0-	-175	-0-	3160	3		Y	-0-			-0-
09	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	3		Y	-0-			-0-
10	3193	X	1747	-0-	-1446	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-
11	3090	X	768	-0-	-2322	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		Y	-0-			-0-
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	2026	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	871	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	776	3	8	9	Y	7	7	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1275	3	19	9	Y	17					31
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1243	3	7	9	Y	6					37
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	3	21	9	Y	19	27	1			29
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	394	3	9	9	Y	8	26	1			11
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					11
01	1333	N	174	-0-	-1159	-0-	173	3	1	9	Y	1					12

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
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-

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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1687	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	3	18	9	Y	16	14	1			6
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17	18	1			5
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1679	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1664	3	22	9	Y	20	19	1			5

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
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	665	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	665	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1067	-0-	-2839	-0-	1067	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
08	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	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
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	1043	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	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
08	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	3			N	-0-					-0-
09	2918	N	2393	-0-	-525	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	724	-0-	-506	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	652	-0-	-619	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	696	-0-	-575	-0-	696	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
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	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
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	775	-0-	-455	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	213	-0-	-1017	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	116	-0-	-1155	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	104	-0-	-1167	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	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
08	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2130	X	258	-0-	-1872	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2135	3	14	9	Y	13	11	1			3
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1891	3	19	9	Y	17	16	1			4
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2053	3	18	9	Y	16	16	1			4
01	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	1717	3	17	9	Y	15	15	1			4

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
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	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
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	3			N	-0-					-0-
12	2801	N	2423	-0-	-378	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3409	-0-	-701	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2917	-0-	-1330	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

08	3100	N	-0-	-0-	-3100	13723					Y	76	102	1			17
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	10723					Y	-0-	17	1			-0-
10	10723	X	-0-	-0-	-10723	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	682	N	50	-0-	-632	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1703	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1656	3	17	9	Y	15	14	1			4
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1708	3	17	9	Y	15	14	1			5
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	3	20	9	Y	18	18	1			5
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1676	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1596	3	22	9	Y	20	19	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8	5	1			3
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8	9	1			2
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17564	3	160	9	Y	145	149	1			33
09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18528	3	171	9	Y	155	147	1			41
10	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20663	3	211	9	Y	192	167	1			66
11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19737	3	229	9	Y	208	211	1			63
12	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	19577	3	218	9	Y	198	211	1			50
01	20863	X	18608	-0-	-2255	-0-	18363	3	245	9	Y	223	215	1			58

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
08	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1407	-0-	-670	-0-	1407	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
08	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	3			N	-0-					-0-
10	2709	N	2656	-0-	-53	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	1242	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
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1000	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	967	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	1054	N	244	-0-	-810	-0-	241	3	3	9	Y	3	5	1			1
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	3	20	9	Y	18	14	1			5

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
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1726	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1202	-0-	-1618	-0-	1202	3	N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3	N	-0-					-0-
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1688	3	14 9	Y	13	11	1		3
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	3	14 9	Y	13	9	1		7
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17 9	Y	15	18	1		4
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	10 9	Y	9	11	1		2
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2362	3	21 9	Y	19	16	1		5
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	3	15 9	Y	14	15	1		4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

08	3100	N	1154	-0-	-1946	1379	1154	3		N	-0-				-0-
09	2264	N	885	-0-	-1379	-0-	885	3		N	-0-				-0-
10	2046	X	595	-0-	-1451	-0-	595	3		N	-0-				-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-				-0-
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-				-0-
*01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-				-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-				-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-				-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-				-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-				-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-				-0-
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-				-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-				-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-				-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-				-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-				-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-				-0-
01	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	3		N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	3	11 9	Y	10	8	1		2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7 9	Y	6	4	1		2
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8 9	Y	7	7	1		2
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	3	9 9	Y	8	8	1		2
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9 9	Y	8	8	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

08	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	77	-0-	-2623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	570	X	73	-0-	-497	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	Y	5	8	1			6
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1195	3	4	9	Y	4					10
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1160	3	9	9	Y	8	15	1			3
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1181	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1209	N	186	-0-	-1023	-0-	186	3			Y	-0-					2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5006	-0-	-214	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3983	-0-	-1411	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3323	-0-	-2071	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

08	2294	N	709	-0-	-1585	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3533	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2771	-0-	-329	204	2771	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1276	-0-	-894	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1422	-0-	-318	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	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
08	961	N	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
08	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	942	-0-	-1104	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	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
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2005	-0-	-1415	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1768	-0-	-1766	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1141	-0-	-2393	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
01	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2642	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

08	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
10	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
11	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
01	3627	X	3120	-0-	-507	-0-	3120	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
01	2976	X	977	-0-	-1999	-0-	977	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3			N	-0-					-0-
11	162	N	69	-0-	-93	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	136	-0-	-2778	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	998	-0-	-893	-0-	998	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1887	3	64	9	Y	58					171
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1656	3	56	9	Y	51	156	1			66
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1708	3	61	9	Y	55					121
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	646	3	54	9	Y	49	145	1			25
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					26
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					26

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	934	-0-	-986	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2313	-0-	-1438	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	412	-0-	-518	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

08	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

08	3100	N	2952	-0-	-148	2080	2952	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1238	-0-	-1762	318	1238	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	490	-0-	-719	-0-	490	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

08	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

08	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

08	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

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

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1267	-0-	-2112	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	1136	-0-	-2104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1149	-0-	-2199	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1341	-0-	-1883	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	3			N	-0-					-0-
11	1995	N	1779	-0-	-216	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	812	-0-	-1730	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	750	-0-	-1761	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	992	X	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

08	4309	X	2828	-0-	-1481	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1991	-0-	-1849	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1953	-0-	-777	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1785	-0-	-1036	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1633	-0-	-1188	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

08	3100	N	3512	-0-	412	412	3512	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	1720	-0-	-412	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2759	N	1858	-0-	-901	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1732	-0-	-938	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	3			N	-0-					-0-
10	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-
12	3203	X	3075	-0-	-128	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

08	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1325	-0-	-1589	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	893	-0-	-1117	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

08	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2437	-0-	-323	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1648	-0-	-1173	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

08	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2621	-0-	-379	3	2621	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2324	-0-	-3	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

08	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3225	-0-	-2014	-0-	3225	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
08	1581	N	155	-0-	-1426	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
11	2609	N	2227	-0-	-382	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2617	-0-	-824	-0-	2617	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
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1718	-0-	-917	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2976	X	1071	-0-	-1905	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	996	-0-	-1884	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1132	-0-	-1441	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1051	-0-	-329	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

08	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3631	-0-	-1319	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3687	-0-	-1428	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2519	-0-	-2596	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

08	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1376	-0-	-1204	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	4235	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
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2070	-0-	-1557	-0-	2070	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
08	3720	X	1274	-0-	-2446	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	494	-0-	-3106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	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
08	4495	X	3741	-0-	-754	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3589	-0-	-761	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3186	-0-	-906	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	3310	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
08	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3230	-0-	-640	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2571	-0-	-529	198	2571	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

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
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	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
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	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
08	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	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
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	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
08	5549	X	4214	-0-	-1335	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4218	-0-	-680	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	3953	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
08	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	3626	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
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
*01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	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
08	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	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
08	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	3			N	-0-					-0-
09	1671	N	1270	-0-	-401	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1150	-0-	-1040	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1105	-0-	-1158	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1019	-0-	-1244	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

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
08	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1038	-0-	-1473	-0-	1038	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
*01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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
08	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	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
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

08	3162	X	1887	-0-	-1275	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1228	-0-	-992	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	999	-0-	-1191	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1007	-0-	-1194	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1059	-0-	-832	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

08	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1585	-0-	-1385	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	538	-0-	-2531	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

08	6603	X	5387	-0-	-1216	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309	780	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2388	-0-	-612	168	2388	3			N	-0-					-0-
12	2999	X	2831	-0-	-168	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	990	N	43	-0-	-947	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

08	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3099	3	24	9	Y	22	30	1			25
09	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2974	3	20	9	Y	18	28	1			15
10	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3142	3	40	9	Y	36	31	1			20
11	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	2857	3	10	9	Y	9	23	1			6
12	3565	X	2660	-0-	-905	-0-	2637	3	23	9	Y	21	13	1			14
01	3193	X	2314	-0-	-879	-0-	2283	3	31	9	Y	28	29	1			13

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6335	3	52	9	Y	47	55	1			51
09	6180	X	5890	-0-	-290	-0-	5850	3	40	9	Y	36	57	1			30
10	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6018	3	76	9	Y	69	61	1			38
11	6210	X	5988	-0-	-222	-0-	5798	3	190	9	Y	173	93	1			118
12	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5721	3	51	9	Y	46	133	1			31
01	6386	X	5112	-0-	-1274	-0-	5045	3	67	9	Y	61	64	1			28

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	100	-0-	-1357	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

08	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3028	-0-	-662	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1456	-0-	-2357	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2271	-0-	-1542	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	52	-0-	-1126	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	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
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	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
08	4929	X	4298	-0-	-631	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4182	-0-	-588	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3728	-0-	-643	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	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
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1749	3	14	9	Y	13	14	1			3
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	Y	8	7	1			4
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1285	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1249	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1097	3	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1153	-0-	-521	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1034	-0-	-526	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	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
08	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1043	-0-	-2677	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1339	-0-	-2195	-0-	1339	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
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	3563	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
08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1388	-0-	-999	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	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
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2495	-0-	-895	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2591	-0-	-1098	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1871	-0-	-1818	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4441	-0-	-1232	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	3491	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
08	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2019	-0-	-2181	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1878	-0-	-2462	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1781	-0-	-2089	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1841	-0-	-1972	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	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
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	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
08	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	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
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3425	-0-	-865	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	3811	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
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	1717	3	14	9	Y	13	9	1			12
09	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1731	3	6	9	Y	5	10	1			7
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	3	8	9	Y	7					14
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	Y	15	24	1			5
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	3	13	9	Y	12	13	1			4
01	2015	N	542	-0-	-1473	-0-	542	3			Y	-0-					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2251	-0-	-479	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

08	5084	X	4102	-0-	-982	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4681	-0-	-992	-0-	4681	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

08	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1221	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1440	X	598	-0-	-842	-0-	594	3	4	9	Y	4	11	1			3
10	1488	X	807	-0-	-681	-0-	797	3	10	9	Y	9	7	1			5
11	1440	X	803	-0-	-637	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	1426	X	616	-0-	-810	-0-	612	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	1240	X	725	-0-	-515	-0-	715	3	10	9	Y	9	8	1			4

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1343	-0-	-1207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1675	-0-	-526	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1228	-0-	-973	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

08	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2501	3	20	9	Y	18	22	1			20
09	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2365	3	17	9	Y	15	23	1			12
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	25	1			16
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	3	9	9	Y	8	19	1			5
12	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2263	3	21	9	Y	19	12	1			12
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	2291	3	31	9	Y	28	27	1			13

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

08	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1629	-0-	-261	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1713	-0-	-364	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1284	-0-	-726	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	895	-0-	-810	-0-	895	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1615	-0-	-1055	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	6	-0-	-1637	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	11	-0-	-1570	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	270	-0-	-784	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	961	N	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

08	7130	X	3633	-0-	-3497	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	4199	-0-	-2701	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
*01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1230	3	10	9	Y	9	12	1			10
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	3	9	9	Y	8	11	1			7
10	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1107	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	3	3	9	Y	3	8	1			2
12	1426	N	933	-0-	-493	-0-	924	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1065	3	14	9	Y	13	12	1			6

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

08	13361	X	7596	-0-	-5765	-0-	7528	3	68	9	Y	62	64	1			14
09	12930	X	7641	-0-	-5289	-0-	7571	3	70	9	Y	64	61	1			17
10	9796	X	8272	-0-	-1524	-0-	8188	3	84	9	Y	76	67	1			26
11	8880	X	3522	-0-	-5358	-0-	3481	3	41	9	Y	37	52	1			11
12	7905	X	6281	-0-	-1624	-0-	6212	3	69	9	Y	63	58	1			16
01	8277	X	4268	-0-	-4009	-0-	4212	3	56	9	Y	51	54	1			13

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

08	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4598	-0-	-502	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
*01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1676	-0-	-1889	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5263	-0-	-227	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

08	5175	X	4026	-0-	-1149	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3585	-0-	485	2132	3585	3			N	-0-					-0-
09	4769	X	2637	-0-	-2132	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	1256	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
08	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1936	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
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

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
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1517	-0-	-1903	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	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
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	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
08	6448	X	5373	-0-	-1075	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5042	-0-	-1198	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	3817	-0-	-1546	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	840	N	147	-0-	-693	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	520	-0-	-689	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

08	5611	X	4889	-0-	-722	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	2911	-0-	-2700	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	1533	-0-	-4078	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

08	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6425	-0-	-475	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6408	-0-	-162	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	6095	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
*01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

08	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	4439	3	48	9	Y	44					79
09	4470	X	2924	-0-	-1546	-0-	2913	3	11	9	Y	10					89
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4814	3	63	9	Y	57	66	1			80
11	4470	X	1876	-0-	-2594	-0-	1866	3	10	9	Y	9	69	1			20
12	4495	X	3288	-0-	-1207	-0-	3258	3	30	9	Y	27					47
01	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2699	3	12	9	Y	11					58

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4631	-0-	-887	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4687	-0-	-831	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

08	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

08	2654	N	2148	-0-	-506	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1008	-0-	-728	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

08	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6441	-0-	-549	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6558	-0-	-665	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6364	-0-	-626	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5395	-0-	-1797	-0-	5395	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	806	N	230	-0-	-576	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3719	-0-	-466	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3890	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
08	8308	X	6583	-0-	-1725	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	3708	-0-	-4332	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	2250	-0-	-6058	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6048	-0-	-2260	-0-	6048	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
08	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	662	-0-	-2934	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	1002	-0-	-2478	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	705	-0-	-2891	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1161	-0-	-2094	-0-	1161	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
08	13020	X	2579	-0-	-10441	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	3311	-0-	-9289	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	3626	-0-	-9394	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	826	-0-	-12194	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

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
08	6479	X	390	-0-	-6089	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	713	-0-	-4537	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	722	-0-	-8950	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	5119	-0-	-4241	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	40	-0-	-9632	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	744	X	35	-0-	-709	-0-	35	3			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
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
08	5828	X	5401	-0-	-427	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
*01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	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
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	3126	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
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444																	
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322																	
08	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	3			N	-0-					-0-
09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830																	
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604																	
08	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	3			N	-0-					-0-
09	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	3			N	-0-					-0-
10	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	9033	-0-	-3927	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	4994	-0-	-8398	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	2070	-0-	-11322	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

08	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2881	-0-	-449	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2407	-0-	-662	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5528	3	44	9	Y	40	38	1			9
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5512	3	40	9	Y	36	26	1			19
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5609	3	37	9	Y	34	45	1			8
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47	44	1			11
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5318	3	46	9	Y	42	43	1			10
01	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	3188	3	31	9	Y	28	31	1			7

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
*01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

08	3131	X	2657	-0-	-474	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

08	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5					22
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	20	1			8
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	103	3	3	9	Y	3					11
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	Y	19	20	1			10
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					10
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	169	3	79	9	Y	72					82

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

08	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	2455	3	69	9	Y	63					123
09	2700	N	2013	-0-	-687	-0-	1934	3	79	9	Y	72					195
10	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	1947	3	167	9	Y	152	175	1			172
11	2580	N	2371	-0-	-209	-0-	1870	3	501	9	Y	455	512	1			115
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1891	3	263	9	Y	239	177	1			177
01	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	1843	3	353	9	Y	321	338	1			160

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

08	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	858	-0-	-642	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	309	-0-	-1241	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2819	-0-	-281	394	2819	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

08	43997	X	11874	-0-	-32123	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-					-0-
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
*01	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2226	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	3	9	9	Y	8	12	1			2
11	3000	N	3795	-0-	795	795	3758	3	37	9	Y	34	28	1			8
12	1617	N	822	-0-	-795	-0-	814	3	8	9	Y	7	13	1			2
*01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	19	1			6

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4023	3	33	9	Y	30	35	1			7
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4621	3	32	9	Y	29	21	1			15
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3740	3	24	9	Y	22	32	1			5
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1547	3	15	9	Y	14	16	1			3
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5433	3	47	9	Y	43	36	1			10
*01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1686	3	17	9	Y	15	21	1			4

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
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
*01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	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
08	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2235	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
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2618	3	21	9	Y	19	22	1			4
09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1919	3	14	9	Y	13	10	1			7
10	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3212	3	20	9	Y	18	21	1			4
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	3	33	9	Y	30	27	1			7
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3482	3	31	9	Y	28	28	1			7
01	3224	X	2294	-0-	-930	-0-	2273	3	21	9	Y	19	21	1			5

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
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	3	33	9	Y	30	31	1			7
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3665	3	25	9	Y	23	18	1			12
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3681	3	24	9	Y	22	29	1			5
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3617	3	36	9	Y	33	30	1			8
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3775	3	32	9	Y	29	30	1			7
01	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3113	3	30	9	Y	27	27	1			7

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
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2960	3	24	9	Y	22	24	1			5
09	3240	X	3006	-0-	-234	-0-	2985	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3061	3	20	9	Y	18	24	1			4
11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2909	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2996	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	2266	3	21	9	Y	19	20	1			5

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	854	-0-	-1471	-0-	854	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

08	3689	X	47	-0-	-3642	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2041	-0-	-1559	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1384	-0-	-2336	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	340	-0-	-3260	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

08	1643	N	975	-0-	-668	-0-	965	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22	18	1			6
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6	10	1			2
11	930	N	90	-0-	-840	-0-	89	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	2573	N	198	-0-	-2375	-0-	195	3	3	9	Y	3	2	1			1
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2679	3	36	9	Y	33	25	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4766	-0-	-454	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4483	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
08	5828	X	3483	-0-	-2345	-0-	3455	3	28	9	Y	25	23	1			23
09	5640	X	2780	-0-	-2860	-0-	2769	3	11	9	Y	10	20	1			13
10	5828	X	2321	-0-	-3507	-0-	2312	3	9	9	Y	8					21
11	5100	X	2255	-0-	-2845	-0-	2240	3	15	9	Y	14	30	1			5
12	3658	X	2082	-0-	-1576	-0-	2069	3	13	9	Y	12	13	1			4
01	3472	X	1465	-0-	-2007	-0-	1465	3			Y	-0-					4

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
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			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
08	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4322	-0-	-669	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	3			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
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	3971	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
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	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
08	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2698	3	76	9	N	69	64	1			36
09	4080	X	3677	-0-	-403	-0-	3565	3	112	9	N	102	64	1			74
10	4216	X	3230	-0-	-986	-0-	3153	3	77	9	N	70	77	1			67
11	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3503	3	86	9	N	78	69	1			76
12	3813	X	2550	-0-	-1263	-0-	2472	3	78	9	N	71	119	1			28
01	3813	X	2211	-0-	-1602	-0-	2161	3	50	9	N	45	41	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16	10	1			8
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	169	3	80	9	Y	73					81

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

08	5518	X	4985	-0-	-533	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4080	-0-	-900	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3608	-0-	-1538	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	2530	-0-	-2461	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

08	3100	N	3072	-0-	-28	148	3072	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	224	3076	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3088	-0-	-224	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
*01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	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
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2191	-0-	-1963	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1965	-0-	-1817	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
*01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	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
08	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3578	-0-	-669	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2437	-0-	-353	-0-	2437	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
08	10199	X	10112	-0-	-87	-0-	10021	3	91	9	Y	83	86	1			19
09	9870	X	9427	-0-	-443	-0-	9343	3	84	9	Y	76	75	1			20
10	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	9548	3	94	9	Y	85	76	1			29
11	9870	X	9379	-0-	-491	-0-	9270	3	109	9	Y	99	98	1			30
12	10199	X	9932	-0-	-267	-0-	9823	3	109	9	Y	99	104	1			25
01	10106	X	9401	-0-	-705	-0-	9277	3	124	9	Y	113	109	1			29

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
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	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
08	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	51	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1950	X	45	-0-	-1905	-0-	44	3	1	9	N	1	1	1			1
10	496	X	188	-0-	-308	-0-	184	3	4	9	N	4	1	1			4
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1408	3	35	9	N	32	5	1			31
12	3100	N	6388	-0-	3288	3288	6194	3	194	9	N	176	138	1			69
*01	3100	N	7514	-0-	4414	7702	7347	3	167	9	N	152	115	1			106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	3	19	9	Y	17	18	1			4
09	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	1726	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	1543	3	10	9	Y	9	13	1			2
11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1736	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	1798	N	806	-0-	-992	-0-	798	3	8	9	Y	7	9	1			2
01	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1152	3	11	9	Y	10	9	1			3

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	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
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-

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
08	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3118	3	25	9	Y	23	26	1			5
09	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	3005	3	21	9	Y	19	14	1			10
10	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3188	3	22	9	Y	20	25	1			5
11	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3079	3	31	9	Y	28	26	1			7
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1			5
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			5

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
08	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1930	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
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3271	-0-	-790	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2301	3	19	9	Y	17	20	1			19
09	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2261	3	14	9	Y	13	21	1			11
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2353	3	31	9	Y	28	24	1			15
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2386	3	8	9	Y	7	17	1			5
12	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			11
01	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2080	3	29	9	Y	26	25	1			12

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
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4188	-0-	-1082	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4306	-0-	-778	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	897	-0-	-3273	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	4663	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
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	1967	-0-	-3117	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	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
08	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6589	-0-	-491	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6244	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
08	6076	X	6022	-0-	-54	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4518	-0-	-1558	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4266	-0-	-1810	-0-	4266	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
08	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3162	X	1785	-0-	-1377	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

08	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5043	-0-	-327	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4859	-0-	-481	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

08	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11379	-0-	-531	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	10748	-0-	-1559	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11220	-0-	-300	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	8235	-0-	-3669	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	11867	-0-	-37	-0-	11867	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

08	12028	X	7411	-0-	-4617	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	3629	-0-	-3991	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	5024	-0-	-4186	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	1461	-0-	-8056	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	1325	-0-	-9556	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

08	13795	X	13504	-0-	-291	-0-	13383	3	121	9	Y	110	115	1			25
09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13231	3	121	9	Y	110	106	1			29
10	13795	X	13620	-0-	-175	-0-	13481	3	139	9	Y	126	112	1			43
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13146	3	153	9	Y	139	140	1			42
12	13795	X	13608	-0-	-187	-0-	13458	3	150	9	Y	136	144	1			34
01	13795	X	13147	-0-	-648	-0-	12973	3	174	9	Y	158	151	1			41

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	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
08	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	589	X	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	262	-0-	-544	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10698	3	97	9	Y	88	77	1			20
09	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8516	3	80	9	Y	73	74	1			19
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8193	3	84	9	Y	76	69	1			26
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7400	3	87	9	Y	79	81	1			24
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4449	3	48	9	Y	44	57	1			11
01	2387	X	1326	-0-	-1061	-0-	1308	3	18	9	Y	16	23	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
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	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
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6263	-0-	-67	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1420	-0-	-1432	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

08	3028	X	2970	-0-	-58	-0-	2947	3	23	9	Y	21	24	1			5
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	Y	17	13	1			9
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	2509	3	17	9	Y	15	20	1			4
11	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	2419	3	23	9	Y	21	20	1			5
12	3162	X	2052	-0-	-1110	-0-	2034	3	18	9	Y	16	17	1			4
01	2976	X	1287	-0-	-1689	-0-	1275	3	12	9	Y	11	12	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3935	-0-	-415	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3685	-0-	-407	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

08	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2073	-0-	-1497	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3184	-0-	-567	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3568	-0-	-183	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

08	7781	X	6231	-0-	-1550	-0-	6174	3	57	9	Y	52	53	1			12
09	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5301	3	50	9	Y	45	45	1			12
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7485	3	77	9	Y	70	58	1			24
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6834	3	79	9	Y	72	74	1			22
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6872	3	77	9	Y	70	74	1			18
01	7564	X	5500	-0-	-2064	-0-	5428	3	72	9	Y	65	66	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2968	-0-	-692	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

08	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6854	-0-	-46	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	4494	-0-	-2171	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

08	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

08	9052	X	8470	-0-	-582	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8226	-0-	-414	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	6238	-0-	-2597	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7895	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

08	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
*01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	744	X	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

08	2294	X	217	-0-	-2077	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	690	X	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3515	-0-	-715	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3449	-0-	-922	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3211	-0-	-1019	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3133	-0-	-1238	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	2933	-0-	-1438	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
*01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

08	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5617	-0-	-533	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	5685	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

08	3100	N	3287	-0-	187	1455	3287	3			N	-0-					-0-
09	2736	X	1281	-0-	-1455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2598	-0-	-3762	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	3417	-0-	-3651	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	561	-0-	-6507	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2582	-0-	-983	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

08	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7053	3	58	9	Y	53	58	1			12
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	3	47	9	Y	43	32	1			23
10	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6101	3	41	9	Y	37	51	1			9
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5849	3	58	9	Y	53	49	1			13
12	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5426	3	46	9	Y	42	45	1			10
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5983	3	57	9	Y	52	49	1			13

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

08	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3690	-0-	-1020	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	4399	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
08	8091	X	7652	-0-	-439	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7012	-0-	-818	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	6947	-0-	-1082	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6883	-0-	-677	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6271	-0-	-1386	-0-	6271	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5160	3	45	9	Y	41	44	1			10
09	4950	X	4472	-0-	-478	-0-	4431	3	41	9	Y	37	37	1			10
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5335	3	55	9	Y	50	43	1			17
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5588	3	65	9	Y	59	58	1			18
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5784	3	65	9	Y	59	62	1			15
*01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5666	3	76	9	Y	69	66	1			18

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	15199	-0-	-611	-0-	15199	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	14772	-0-	-378	-0-	14772	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	15097	-0-	-434	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	14340	-0-	-510	-0-	14340	3			N	-0-					-0-
12	15252	X	13945	-0-	-1307	-0-	13945	3			N	-0-					-0-
01	15252	X	4171	-0-	-11081	-0-	4171	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3971	-0-	-919	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
*01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7022	-0-	-1069	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	1105	-0-	-6831	-0-	1105	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
08	12028	X	11380	-0-	-648	-0-	11278	3	102	9	Y	93	97	1			21
09	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	10645	3	99	9	Y	90	87	1			24
10	12028	X	11120	-0-	-908	-0-	11008	3	112	9	Y	102	91	1			35
11	11640	X	10866	-0-	-774	-0-	10742	3	124	9	Y	113	114	1			34
12	11687	X	10827	-0-	-860	-0-	10707	3	120	9	Y	109	116	1			27
01	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	10350	3	139	9	Y	126	120	1			33

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
08	13082	X	12347	-0-	-735	-0-	12017	3	330	9	N	300	251	1			155
09	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11019	3	348	9	N	316	243	1			228
10	12834	X	11441	-0-	-1393	-0-	11169	3	272	9	N	247	240	1			235
11	12330	X	10837	-0-	-1493	-0-	10577	3	260	9	N	236	243	1			228
12	12524	X	11111	-0-	-1413	-0-	10775	3	336	9	N	305	414	1			119
01	12338	X	10795	-0-	-1543	-0-	10555	3	240	9	N	218	186	1			151

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
08	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6669	3	61	9	N	55	57	1			13
09	7080	X	6410	-0-	-670	-0-	6352	3	58	9	N	53	52	1			14
10	7316	X	6609	-0-	-707	-0-	6542	3	67	9	N	61	54	1			21
11	7080	X	6451	-0-	-629	-0-	6377	3	74	9	N	67	68	1			20
12	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	6392	3	72	9	N	65	69	1			16
01	6727	X	3291	-0-	-3436	-0-	3247	3	44	9	N	40	46	1			10

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
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7124	3	65	9	Y	59	62	1			13
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6786	3	63	9	Y	57	55	1			15
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6896	3	70	9	Y	64	57	1			22
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6659	3	77	9	Y	70	71	1			21
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6831	3	76	9	Y	69	73	1			17
*01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6546	3	88	9	Y	80	76	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14260	X	13144	-0-	-1116	-0-	13039	3	105	9	Y	95	74	1			88
09	13530	X	12240	-0-	-1290	-0-	12196	3	44	9	Y	40	74	1			54
10	13919	X	13002	-0-	-917	-0-	12952	3	50	9	Y	45					99
11	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	12272	3	88	9	Y	80	150	1			29
12	13237	X	12614	-0-	-623	-0-	12535	3	79	9	Y	72	75	1			26
01	13144	X	12489	-0-	-655	-0-	12489	3			Y	-0-					26

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
08	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11748	3	94	9	Y	85	67	1			79
09	12150	X	11168	-0-	-982	-0-	11127	3	41	9	Y	37	67	1			49
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12633	3	47	9	Y	43					92
11	11970	X	11960	-0-	-10	-0-	11874	3	86	9	Y	78	142	1			28
12	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12074	3	77	9	Y	70	73	1			25
01	12555	X	11979	-0-	-576	-0-	11979	3			Y	-0-					25

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 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
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-

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
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 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
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-

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
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	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
08	1488	N	263	-0-	-1225	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	63	1	1597	3	N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	55	1	1690	3	N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	47	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	28	1	1606	3	N	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	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
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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 #: 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
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	1	3	12	9	N	11	10	1			7
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	3	11	9	N	10	12	1			5
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	3	17	9	N	15	11	1			9
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31	32	1			8
*12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1063	3	4	9	N	4	11	1			1
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	1			1

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 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
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-

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
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1326	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	28	1	1013	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	34	1	1070	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	26	1	929	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
09	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	36	1	1275	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	35	1	1293	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	35	1	1231	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	39	1	1254	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	33	1	1187	3	Y	19	22	1			3
							21	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 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
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
*01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	930	N	443	-0-	-487	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	178	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	978	-0-	-324	-0-	126	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	102	1	793	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	986	-0-	-192	-0-	135	1	851	3	N	-0-					-0-
*01	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	1			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

08	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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
08	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 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
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-

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
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	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 #: 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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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 #: 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
08	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3485	-0-	-535	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3032	-0-	-928	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

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-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

08	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1872	-0-	-546	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

08	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1118	-0-	-959	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 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
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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 #: 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
08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2088	-0-	-1322	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2342	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
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	507	-0-	-693	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 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
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	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
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	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
08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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
08	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	2974	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
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	958	-0-	-872	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 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
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2067	-0-	-633	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2333	-0-	-367	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	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 #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

08	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2046	-0-	-714	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

08	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	902	-0-	-1078	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 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
08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2113	-0-	-739	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
*01	2938	N	2926	-0-	-12	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

08	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1759	-0-	-1713	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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 #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	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
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	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
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	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
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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-

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

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

08	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285	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 #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
*01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	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 "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2649	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2775	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2902	3	19	9	Y	17	13	1			11
*11	3000	X	1913	-0-	-1087	-0-	1882	3	31	9	Y	28	32	1			7
*12	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	2722	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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 #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

08	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			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
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	3	N	-0-					-0-
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	75	1	1795	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	72	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	66	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	70	1	1469	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	722	-0-	-418	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	15	1			10
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	18	1			8
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	16	1			14
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	3	54	9	Y	49	50	1			13
*12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2065	3	39	9	Y	35	41	1			7
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2087	3	25	9	Y	23	24	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			7
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	Y	12	13	1			6
*10	837	N	135	-0-	-702	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			10
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	36	37	1			9
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	11	18	1			2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-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
08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1100	3	20	9	Y	18	16	1			11
09	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1012	3	18	9	Y	16	19	1			8
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	3	26	9	Y	24	17	1			15
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2015	3	58	9	Y	53	54	1			14
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1507	3	43	9	Y	39	45	1			8
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1419	3	28	9	Y	25	26	1			7

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
08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2114	-0-	-256	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	969	-0-	-1401	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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 #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

08	6087	X	833	-0-	-5254	-0-	788	3	45	9	Y	41	38	1			25
09	1500	X	705	-0-	-795	-0-	660	3	45	9	Y	41	46	1			20
*10	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	114	3	6	9	Y	5	22	1			3
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

08	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1802	3	15	9	Y	14	13	1			8
09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1739	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1775	3	21	9	Y	19	14	1			12
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1785	3	47	9	Y	43	44	1			11
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1800	3	55	9	Y	50	51	1			10
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	Y	12	14	1			6
*10	1023	N	192	-0-	-831	-0-	189	3	3	9	Y	3	7	1			2
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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
08	1860	N	991	-0-	-869	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1590	N	563	-0-	-1027	-0-	559	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	3	1			3
*11	960	N	34	-0-	-926	-0-	22	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	3100	N	4875	-0-	1775	1775	4872	3	3	9	Y	3	5	1			1
*01	3100	N	4361	-0-	1261	3036	4361	3			Y	-0-	1	1			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	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 "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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4203	3	20	9	Y	18	17	1			11
09	3000	N	2511	-0-	-489	634	2491	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	2877	N	2243	-0-	-634	-0-	2215	3	28	9	Y	25	18	1			16
*11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1899	3	61	9	Y	55	57	1			14
*12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1633	3	45	9	Y	41	47	1			8
*01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	3	29	9	Y	26	27	1			7

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
08	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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 #: 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
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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

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
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 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
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
08	1984	N	1443	-0-	-541	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	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 #: 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
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1430	-0-	-820	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1182	-0-	-828	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2297	-0-	-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	3	7	9	Y	6	4	1			4
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			3
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	23	1			5
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	3	18	9	Y	16	17	1			4

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	537	-0-	-1850	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	366	-0-	-1164	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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

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
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1836	-0-	-444	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
*01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	25	1			17
09	2520	N	1655	-0-	-865	-0-	1625	3	30	9	Y	27	31	1			13
*10	2604	N	2363	-0-	-241	-0-	2321	3	42	9	Y	38	27	1			24
*11	2550	N	1644	-0-	-906	-0-	1555	3	89	9	Y	81	84	1			21
*12	1705	N	951	-0-	-754	-0-	890	3	61	9	Y	55	65	1			11
*01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2879	3	37	9	Y	34	36	1			9

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
08	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	897	-0-	-603	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	398	-0-	-718	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	912	-0-	-318	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

08	3245	X	2987	-0-	-258	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

08	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2567	-0-	-853	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2631	-0-	-35	-0-	2631	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 #: 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
08	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2640	-0-	-360	377	2640	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1534	-0-	-377	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	515	-0-	-865	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	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
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	992	N	404	-0-	-588	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	960	N	238	-0-	-722	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	961	N	240	-0-	-721	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	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
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	57	1	1823	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	61	1	1787	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	88	1	1736	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	48	1	1565	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	185	1	1485	3	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
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2047	-0-	-464	-0-	2047	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 #: 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
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	60	-0-	-2310	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			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
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	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
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2036	-0-	-630	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
*01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

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
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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 #: 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
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-

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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	566	-0-	-574	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2028	-0-	-762	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 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
08	4184	X	564	-0-	-3620	-0-	539	3	25	9	Y	23	21	1			14
09	2460	X	456	-0-	-2004	-0-	431	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	2573	X	90	-0-	-2483	-0-	84	3	6	9	Y	5	13	1			3
*11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	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
08	2604	N	2130	-0-	-474	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1384	-0-	-686	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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
08	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2048	-0-	-502	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2180	-0-	-331	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2015	-0-	-527	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-			-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	13	1	92	3	N	-0-			-0-
10	279	N	99	-0-	-180	-0-	13	1	86	3	N	-0-			-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	13	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	N	-0-			-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

08	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-			-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
12	2852	N	2110	-0-	-742	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
01	2852	N	2072	-0-	-780	-0-	2072	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-			-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3349	-0-	249	249	3349	3			N	-0-			-0-
11	2913	N	2664	-0-	-249	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-			-0-
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	3			N	-0-			-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-			-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

08	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
09	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
12	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
12	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	407	-0-	-1112	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
08	1364	N	509	-0-	-855	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	810	N	541	-0-	-269	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	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
08	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
*01	4567	X	3635	-0-	-932	-0-	3635	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
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

08	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	740	-0-	-593	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1157	3	11	9	Y	10	9	1			6
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	3	11	9	Y	10	11	1			5
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13	10	1			8
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	3	33	9	Y	30	30	1			8
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1680	3	23	9	Y	21	25	1			4
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	3	17	9	Y	15	15	1			4

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	3	21	9	Y	19	17	1			11
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1265	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1121	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1185	3	35	9	Y	32	40	1			6
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1052	3	22	9	Y	20	21	1			5

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	581	-0-	-659	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	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
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	940	-0-	-486	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	804	-0-	-546	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3249	-0-	149	745	3249	3			N	-0-					-0-
09	4150	X	3405	-0-	-745	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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
08	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	954	-0-	-1446	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	2043	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
08	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3836	-0-	-484	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	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
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3341	-0-	241	307	3341	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3263	-0-	163	470	3263	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
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	44	-0-	-1072	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	79	-0-	-1721	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1356	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
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	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
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	3	N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	70	1	1667	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	56	1	1287	3	N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	78	1	1626	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
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	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
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	810	N	315	-0-	-495	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
10	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
01	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
09	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	3			N	-0-			-0-
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3062	N	2025	-0-	-1037	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480	X	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
*01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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

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
08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	3	N	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	3	N	-0-			-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	3	N	-0-			-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	N	-0-			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	70	1	1461	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
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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 #: 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
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	280	1	1909	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	750	-0-	-960	-0-	92	1	658	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	197	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	243	1	1874	3	N	-0-			-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	257	1	1616	3	N	-0-			-0-
*01	1519	N	952	-0-	-567	-0-	952	1			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-			-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

08	961	N	280	-0-	-681	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

08	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	28	1	648	3	N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2091	-0-	-947	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	60	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	60	1	1378	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	57	1	1200	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 #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1675	-0-	-1145	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2047	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
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	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
08	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 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
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2780	-0-	-100	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2159	-0-	-511	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

08	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	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

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	3	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2166	-0-	-96	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3935	-0-	835	835	3935	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	868	N	413	-0-	-455	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 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
08	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	1077	3	4	9	Y	4	4	1			3
09	1740	N	1046	-0-	-694	-0-	1042	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1240	N	173	-0-	-1067	-0-	165	3	8	9	Y	7	5	1			4
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	15	15	1			4
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	7	1			1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
11	2895	N	2888	-0-	-7	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	3	20	9	Y	18	17	1			11
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	3	28	9	Y	25	18	1			16
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	3	61	9	Y	55	57	1			14
*12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1682	3	40	9	Y	36	43	1			7
01	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1700	3	24	9	Y	22	23	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	5	1			2
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	2184	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 #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	246	-0-	-560	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
*01	2671	N	2653	-0-	-18	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	3	N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	79	1	1827	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	82	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	81	1	1692	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4555	3	33	9	N	30	27	1			18
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4446	3	31	9	N	28	32	1			14
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4508	3	44	9	N	40	29	1			25
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3857	3	42	9	N	38	58	0			5
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	86	1	4223	3	N	94	86	0			13
							103	9									
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4570	3	161	9	N	146	142	0			17

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

08	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2633	3	66	9	Y	60	55	1			37
09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	2528	3	65	9	Y	59	67	1			29
*10	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2494	3	90	9	Y	82	59	1			52
*11	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2361	3	201	9	Y	183	188	1			47
*12	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2334	3	102	9	Y	93	122	1			18
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2339	3	56	9	Y	51	56	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	275	-0-	-1523	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	3	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	56	1	1282	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	61	1	1401	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	66	1	1383	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 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
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-			-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	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
08	2573	X	1569	-0-	-1004	-0-	76	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	67	1	1342	3	N	-0-			-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	136	1	3248	3	N	-0-			-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	129	1	2966	3	N	-0-			-0-
12	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	120	1	2774	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	121	1	2546	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
08	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	744	N	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-			-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

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
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			14
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1011	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	125	3	35	9	Y	32	23	1			20
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	70	72	1			18
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	22	36	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	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
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

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
08	10478	X	8927	-0-	-1551	-0-	8902	3	25	9	Y	23	25	0			7
*09	10080	X	6939	-0-	-3141	-0-	6909	3	30	9	Y	27	29	0			5
*10	9858	X	7283	-0-	-2575	-0-	7235	3	48	9	Y	44	43	0			6
*11	9330	X	4749	-0-	-4581	-0-	4705	3	44	9	Y	40	41	0			5
*12	9207	X	3310	-0-	-5897	-0-	80	1	3190	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
01	8928	X	3920	-0-	-5008	-0-	3876	3	44	9	Y	40	40	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
08	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	1071	-0-	-4788	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	136	-0-	-5834	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	6169	X	26	-0-	-6143	-0-	26	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
08	3100	N	4109	-0-	1009	1009	4109	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2080	-0-	-920	89	2080	3			N	-0-					-0-
10	2577	N	2488	-0-	-89	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
08	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6657	3	4	9	Y	4	5	0			1
*09	6570	X	6392	-0-	-178	-0-	6385	3	7	9	Y	6	6	0			1
*10	6789	X	5820	-0-	-969	-0-	5810	3	10	9	Y	9	9	0			1
*11	6570	X	5195	-0-	-1375	-0-	5186	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	6789	X	5981	-0-	-808	-0-	82	1	5886	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	6216	3	18	9	Y	16	16	0			2

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
08	15531	X	11422	-0-	-4109	-0-	11370	3	52	9	N	47	51	0			14
*09	15030	X	9025	-0-	-6005	-0-	8964	3	61	9	N	55	59	0			10
*10	15531	X	10184	-0-	-5347	-0-	10086	3	98	9	N	89	87	0			12
*11	13560	X	9705	-0-	-3855	-0-	9616	3	89	9	N	81	83	0			10
*12	12369	X	7532	-0-	-4837	-0-	107	1	7279	3	N	133	125	0			18
							146	9									
01	11408	X	9424	-0-	-1984	-0-	9217	3	207	9	N	188	184	0			22

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
08	11904	X	9392	-0-	-2512	-0-	9388	3	4	9	N	4	5	0			1
*09	11160	X	8956	-0-	-2204	-0-	8949	3	7	9	N	6	6	0			1
*10	10912	X	9497	-0-	-1415	-0-	9487	3	10	9	N	9	9	0			1
*11	10560	X	5954	-0-	-4606	-0-	5945	3	9	9	N	8	8	0			1
*12	10013	X	4665	-0-	-5348	-0-	165	1	4486	3	N	13	12	0			2
							14	9									
*01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10090	3	20	9	N	18	18	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0		1
*09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7382	3	4	9	Y	4	4	0		1
*10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6849	3	8	9	Y	7	7	0		1
*11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6338	3	7	9	Y	6	6	0		1
*12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	37	1	4974	3	Y	12	11	0		2
							13	9								
*01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5861	3	19	9	Y	17	17	0		2

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
08	12431	X	12024	-0-	-407	-0-	12012	3	12	9	Y	11	12	0		3
*09	12030	X	11344	-0-	-686	-0-	11330	3	14	9	Y	13	14	0		2
*10	12400	X	11146	-0-	-1254	-0-	11122	3	24	9	Y	22	21	0		3
*11	12000	X	10363	-0-	-1637	-0-	10342	3	21	9	Y	19	20	0		2
*12	12028	X	7664	-0-	-4364	-0-	118	1	7524	3	Y	20	19	0		3
							22	9								
01	12028	X	7464	-0-	-4564	-0-	7444	3	20	9	Y	18	19	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
08	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	15064	3	781	9	Y	710	774	0		208
*09	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	15134	3	926	9	Y	842	898	0		152
*10	17050	X	16822	-0-	-228	-0-	15341	3	1481	9	Y	1346	1323	0		175
*11	16500	X	15924	-0-	-576	-0-	14570	3	1354	9	Y	1231	1257	0		149
*12	17050	X	8928	-0-	-8122	-0-	187	1	8353	3	Y	353	453	0		49
							388	9								
01	17143	X	8670	-0-	-8473	-0-	8613	3	57	9	Y	52	95	0		6

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
08	16740	X	15740	-0-	-1000	-0-	15701	3	39	9	Y	35	32	1		21
09	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	15067	3	37	9	Y	34	38	1		17
*10	16740	X	15398	-0-	-1342	-0-	15346	3	52	9	Y	47	34	1		30
*11	16200	X	14564	-0-	-1636	-0-	14462	3	102	9	Y	93	99	1		24
*12	16089	X	14099	-0-	-1990	-0-	14043	3	56	9	Y	51	65	1		10
01	15748	X	2732	-0-	-13016	-0-	2728	3	4	9	Y	4	13	1		1

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
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	32350	3	39	9	Y	35	38	0		10
*09	31680	X	30510	-0-	-1170	-0-	30463	3	47	9	Y	43	45	0		8
*10	33077	X	31588	-0-	-1489	-0-	31514	3	74	9	Y	67	66	0		9
*11	32010	X	29936	-0-	-2074	-0-	29870	3	66	9	Y	60	62	0		7
*12	33077	X	25489	-0-	-7588	-0-	410	1	24992	3	Y	79	75	0		11
							87	9								
01	32395	X	27052	-0-	-5343	-0-	26951	3	101	9	Y	92	92	0		11

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
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	9806	3	30	9	Y	27	30	0		8
*09	9540	X	9231	-0-	-309	-0-	9195	3	36	9	Y	33	35	0		6
*10	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9358	3	57	9	Y	52	51	0		7
*11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9514	3	53	9	Y	48	49	0		6
*12	9827	X	8153	-0-	-1674	-0-	134	1	7997	3	Y	20	23	0		3
							22	9								
01	9827	X	7984	-0-	-1843	-0-	7972	3	12	9	Y	11	13	0		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21793	X	21007	-0-	-786	-0-	20979	3	28	9	Y	25	23	1			15
09	20550	X	19876	-0-	-674	-0-	19848	3	28	9	Y	25	28	1			12
*10	21700	X	19805	-0-	-1895	-0-	19768	3	37	9	Y	34	25	1			21
*11	21000	X	18844	-0-	-2156	-0-	18761	3	83	9	Y	75	77	1			19
*12	21700	X	19699	-0-	-2001	-0-	19638	3	61	9	Y	55	63	1			11
01	21018	X	12985	-0-	-8033	-0-	12948	3	37	9	Y	34	36	1			9

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
08	16027	X	15918	-0-	-109	-0-	15914	3	4	9	Y	4	5	0			1
*09	15510	X	15306	-0-	-204	-0-	15300	3	6	9	Y	5	5	0			1
*10	16027	X	15736	-0-	-291	-0-	15727	3	9	9	Y	8	8	0			1
*11	15510	X	12955	-0-	-2555	-0-	12947	3	8	9	Y	7	7	0			1
*12	16027	X	9656	-0-	-6371	-0-	195	1	9447	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
01	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	14986	3	20	9	Y	18	18	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10350	-0-	-1058	-0-	10319	3	31	9	Y	28	31	0			8
*09	11040	X	10133	-0-	-907	-0-	10097	3	36	9	Y	33	35	0			6
*10	11408	X	10431	-0-	-977	-0-	10373	3	58	9	Y	53	52	0			7
*11	11040	X	10944	-0-	-96	-0-	10890	3	54	9	Y	49	50	0			6
*12	11408	X	9494	-0-	-1914	-0-	20	1	9361	3	Y	103	95	0			14
							113	9									
01	10478	X	10317	-0-	-161	-0-	10150	3	167	9	Y	152	148	0			18

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16195	3	19	9	Y	17	19	0			5
*09	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15408	3	23	9	Y	21	22	0			4
*10	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16183	3	35	9	Y	32	32	0			4
*11	15690	X	14905	-0-	-785	-0-	14872	3	33	9	Y	30	30	0			4
*12	16213	X	12921	-0-	-3292	-0-	194	1	12642	3	Y	77	70	0			11
							85	9									
01	16244	X	14714	-0-	-1530	-0-	14574	3	140	9	Y	127	123	0			15

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	16213	-0-	-527	-0-	16180	3	33	9	Y	30	27	1			18
09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16651	3	32	9	Y	29	33	1			14
*10	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17307	3	44	9	Y	40	29	1			25
*11	16200	X	16049	-0-	-151	-0-	15896	3	153	9	Y	139	128	1			36
*12	16740	X	14706	-0-	-2034	-0-	14501	3	205	9	Y	186	186	1			36
01	16740	X	14054	-0-	-2686	-0-	13925	3	129	9	Y	117	123	1			30

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	19474	-0-	-924	-0-	19362	3	112	9	N	102	93	1			62
09	19350	X	18557	-0-	-793	-0-	18448	3	109	9	N	99	112	1			49
*10	19902	X	19276	-0-	-626	-0-	19125	3	151	9	N	137	99	1			87
*11	19110	X	18532	-0-	-578	-0-	18195	3	337	9	N	306	314	1			79
*12	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	17200	3	246	9	N	224	259	1			44
01	19468	X	17404	-0-	-2064	-0-	17251	3	153	9	N	139	147	1			36

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

08	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
09	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-					-0-
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					-0-
11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					-0-
12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
*01	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

08	21824	X	19382	-0-	-2442	-0-	19382	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	19209	-0-	-741	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
10	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
11	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					-0-
12	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	3			N	-0-					-0-
01	19840	X	18467	-0-	-1373	-0-	18467	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

*04	66120	X	33813	-0-	-32307	-0-	33762	3	51	9	Y	46	52	1			8
*05	68324	X	44552	-0-	-23772	-0-	44477	3	75	9	Y	68	66	1			10
*06	66120	X	40202	-0-	-25918	-0-	39945	3	257	9	Y	234	199	1			45
*07	64232	X	36983	-0-	-27249	-0-	36685	3	298	9	Y	271	230	1			86
*08	DLQ G-10		32527	-0-	32527	32527	32237	3	290	9	Y	264	261	1			89
*09	67283	X	34756	-0-	-32527	-0-	34478	3	278	9	Y	253	311	1			31
*10	34728	X	34728	-0-	-0-	-0-	34410	3	318	9	Y	289	280	1			40
*11	37800	X	33070	-0-	-4730	-0-	32879	3	191	9	Y	174	181	1			33
*12	36239	X	33569	-0-	-2670	-0-	33364	3	205	9	Y	186	185	1			34
*01	36239	X	30971	-0-	-5268	-0-	30694	3	277	9	Y	252	242	1			44

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

08	245520	X	122732	-0-	-122788	-0-	121520	3	1212	9	Y	1102	1185	1			293
09	237600	X	134366	-0-	-103234	-0-	133452	3	914	9	Y	831	918	1			206
10	245520	X	137178	-0-	-108342	-0-	135808	3	1370	9	Y	1245	1159	1			292
*11	237600	X	123718	-0-	-113882	-0-	123110	3	608	9	Y	553	567	1			106
*12	245520	X	122180	-0-	-123340	-0-	121695	3	485	9	Y	441	466	1			81
01	245520	X	125108	-0-	-120412	-0-	124365	3	743	9	Y	675	641	1			118

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					2
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					2
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1724	-0-	-1593	-0-	1724	2			Y	-0-					43
09	2400	X	1488	-0-	-912	-0-	1474	2	14	9	Y	13	47	1			9
10	2325	X	1535	-0-	-790	-0-	1529	2	6	9	Y	5					14
11	1680	X	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			Y	-0-					14
12	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	537	2			Y	-0-					14
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					14

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
08	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			Y	-0-					49
09	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	1596	2	15	9	Y	14	46	1			17
10	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	1915	2	7	9	Y	6					23
11	2160	X	2031	-0-	-129	-0-	2031	2			Y	-0-					23
12	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			Y	-0-					23
01	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	1933	2	1	9	Y	1					24

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
08	1860	N	937	-0-	-923	-0-	937	2			Y	-0-					17
09	1590	N	817	-0-	-773	-0-	817	2			Y	-0-					17
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	2			Y	-0-					17
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					17
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					17
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					17

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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					21
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					21
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					21
11	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	1355	2			Y	-0-					21
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					21
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			Y	-0-					21

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
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					71
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3676	2	34	9	Y	31	81	1			21
10	4433	X	2466	-0-	-1967	-0-	2457	2	9	9	Y	8					29
11	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	3179	2			Y	-0-					29
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					29
*01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4762	2	2	9	Y	2					31

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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					5
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					5
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					5
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
12	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					5
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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. GAS	(I) 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	301	-0-		-9	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
09	298	N	298	-0-		-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
10	434	N	434	-0-		-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
11	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	112	1	1338	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
12	774	N	774	-0-		-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
*01	452	N	452	-0-		-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
								57	3									

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. GAS	(I) 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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
09	261	N	261	-0-		-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
10	284	N	284	-0-		-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
11	270	N	167	-0-		-103	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
12	279	N	174	-0-		-105	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
01	279	N	208	-0-		-71	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
								28	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-		-0-	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
09	532	N	532	-0-		-0-	-0-	36	1	433	2	Y	-0-					-0-
								63	3									
10	487	N	487	-0-		-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
11	365	N	365	-0-		-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
12	290	N	290	-0-		-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
*01	286	N	286	-0-		-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
								32	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

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	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

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	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	483	2	Y	7	5	1			3
							82	3	8	9							
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	6	5	1			4
							94	3	7	9							
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	8	5	1			7
							112	3	9	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	7	10	1			4
							95	3	8	9							
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	9	10	1			3
							104	3	10	9							
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	28	10	1			21
							82	3	31	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

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	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	240	2	Y	-0-				-0-
							37	3								
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-				-0-
							38	3								
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-				-0-
							38	3								
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	213	2	Y	-0-				-0-
							33	3								
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	18	1	214	2	Y	-0-				-0-
							34	3								
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	217	2	Y	-0-				-0-
							34	3								

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. GAS 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	140	2	Y	-0-				-0-
							19	3								
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-				-0-
							24	3								
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-				-0-
							24	3								
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-				-0-
							25	3								
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-				-0-
							28	3								
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	152	2	Y	-0-				-0-
							21	3								

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. GAS 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	31	36	1		18
							250	3	34	9						
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	123	1	1450	2	Y	27	17	1		28
							239	3	30	9						
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	Y	24	37	1		15
							246	3	26	9						
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1652	2	Y	26	24	1		17
							255	3	29	9						
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1630	2	Y	24	25	1		16
							259	3	26	9						
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1678	2	Y	24	25	1		15
							263	3	26	9						

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. GAS 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	117	1	1388	2	Y	25	29	1		14
							213	3	28	9						
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	22	14	1		22
							216	3	24	9						
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	114	1	1352	2	Y	27	29	1		20
							211	3	30	9						
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	Y	34	32	1		22
							211	3	37	9						
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	2	Y	32	33	1		21
							191	3	35	9						
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	32	33	1		20
							206	3	35	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	2	Y	10	8	1			4
							189	3	11	9							
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1306	2	Y	11	8	1			7
							213	3	12	9							
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2136	2	Y	13	8	1			12
							358	3	14	9							
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2415	2	Y	11	16	1			7
							408	3	12	9							
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	123	1	2038	2	Y	13	16	1			4
							341	3	14	9							
01	2542	N	2062	-0-	-480	-0-	108	1	1662	2	Y	15	8	1			11
							275	3	17	9							

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
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1146	2	Y	25	29	1			15
							177	3	28	9							
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	14	1			23
							217	3	24	9							
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	12	29	1			6
							208	3	13	9							
11	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	72	1	863	2	Y	11	10	1			7
							134	3	12	9							
12	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	86	1	1018	2	Y	11	11	1			7
							162	3	12	9							
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	104	1	1241	2	Y	9	10	1			6
							195	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	631	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS 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	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	97	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	96	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
10	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	87	1	1029	2	Y	59					59
							161	3	65	9							
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	2	Y	104	96	1			67
							181	3	114	9							
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	87	1	1032	2	Y	95	99	1			63
							164	3	105	9							
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	2	Y	95	98	1			60
							166	3	105	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. GAS 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	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	111	1	1328	2	Y	18	21	1			10
							205	3	20	9							
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	98	1	1152	2	Y	16	10	1			16
							190	3	18	9							
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	Y	26	21	1			21
							214	3	29	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	Y	37	34	1			24
							197	3	41	9							
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	104	1	1239	2	Y	35	36	1			23
							197	3	39	9							
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	103	1	1225	2	Y	33	35	1			21
							192	3	36	9							

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. GAS 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	1023	N	971	-0-	-52	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
11	930	N	596	-0-	-334	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

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. GAS 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	4247	X	3245	-0-	-1002	-0-	218	1	2598	2	Y	26	31	1			15
							400	3	29	9							
09	4110	X	2197	-0-	-1913	-0-	147	1	1737	2	Y	24	15	1			24
							287	3	26	9							
10	4247	X	1871	-0-	-2376	-0-	126	1	1502	2	Y	7	31	1			-0-
							235	3	8	9							
11	3960	X	3793	-0-	-167	-0-	257	1	3063	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
12	3937	X	2480	-0-	-1457	-0-	168	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
01	3255	X	1457	-0-	-1798	-0-	99	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	240	1	2956	2	Y	12	10	1			5
							502	3	13	9							
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	199	1	2679	2	Y	14	10	1			9
							438	3	15	9							
10	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	167	1	2437	2	Y	17	11	1			15
							408	3	19	9							
11	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	150	1	2408	2	Y	15	21	1			9
							406	3	17	9							
12	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	131	1	2183	2	Y	17	20	1			6
							366	3	19	9							
01	3162	X	2311	-0-	-851	-0-	121	1	1869	2	Y	11	9	1			8
							309	3	12	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	243	1	2207	2	Y	7					21
							311	3	8	9							
09	3000	N	3121	-0-	121	121	262	1	2514	2	Y	7	15	1			13
							337	3	8	9							
10	3076	N	2955	-0-	-121	-0-	231	1	2378	2	Y	7					20
							338	3	8	9							
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	221	1	2347	2	Y	5	20	1			5
							338	3	6	9							
12	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	159	1	1800	2	Y	5	7	1			3
							259	3	6	9							
01	3038	X	2102	-0-	-936	-0-	164	1	1692	2	Y	5					8
							240	3	6	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	290	1	3452	2	Y	86	100	1			50
							531	3	95	9							
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	257	1	3033	2	Y	75	48	1			77
							501	3	83	9							
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	279	1	3315	2	Y	37	101	1			13
							518	3	41	9							
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	277	1	3306	2	Y	24	22	1			15
							511	3	26	9							
12	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	274	1	3249	2	Y	21	22	1			14
							516	3	23	9							
01	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	283	1	3358	2	Y	21	22	1			13
							526	3	23	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3370	-0-	270	270	229	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
09	3000	N	3064	-0-	64	334	208	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
10	3100	N	3163	-0-	63	397	212	1	2518	2	Y	35					35
							394	3	39	9							
11	3294	X	2897	-0-	-397	-0-	192	1	2284	2	Y	63	58	1			40
							352	3	69	9							
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	Y	58	60	1			38
							377	3	64	9							
*01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	181	1	2154	2	Y	57	59	1			36
							338	3	63	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	244	1	3004	2	Y	10	8	1			4
							510	3	11	9							
09	3030	X	2303	-0-	-727	-0-	138	1	1851	2	Y	11	8	1			7
							302	3	12	9							
10	3131	X	1458	-0-	-1673	-0-	80	1	1169	2	Y	12	8	1			11
							196	3	13	9							
11	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	111	1	1778	2	Y	12	16	1			7
							300	3	13	9							
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	195	1	3257	2	Y	12	15	1			4
							546	3	13	9							
01	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	157	1	2421	2	Y	18	9	1			13
							401	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2296	-0-	-29	-0-	148	1	1823	2	Y	14	11	1			6
							310	3	15	9							
09	2250	X	2159	-0-	-91	-0-	129	1	1731	2	Y	15	11	1			10
							282	3	17	9							
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	1891	2	Y	17	11	1			16
							316	3	19	9							
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	2	Y	17	23	1			10
							305	3	19	9							
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	Y	18	22	1			6
							308	3	20	9							
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	2	Y	36	16	1			26
							336	3	40	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
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	124	1	1516	2	Y	15	12	1			6
							257	3	17	9							
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	107	1	1435	2	Y	17	12	1			11
							234	3	19	9							
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	130	1	1885	2	Y	20	13	1			18
							315	3	22	9							
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	117	1	1883	2	Y	19	26	1			11
							318	3	21	9							
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	117	1	1945	2	Y	20	24	1			7
							325	3	22	9							
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	1932	2	Y	38	17	1			28
							320	3	42	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
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	201	1	2474	2	Y	28	22	1			11
							420	3	31	9							
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2369	2	Y	31	22	1			20
							386	3	34	9							
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	132	1	1921	2	Y	34	22	1			32
							322	3	37	9							
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	2	Y	33	45	1			20
							298	3	36	9							
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	141	1	2348	2	Y	35	43	1			12
							393	3	39	9							
*01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	1917	2	Y	37	22	1			27
							316	3	41	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	Y	33	26	1			14
							444	3	36	9							
09	2970	X	2354	-0-	-616	-0-	139	1	1870	2	Y	36	26	1			24
							305	3	40	9							
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	176	1	2583	2	Y	42	27	1			39
							434	3	46	9							
11	2970	X	2260	-0-	-710	-0-	112	1	1800	2	Y	40	55	1			24
							304	3	44	9							
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	180	1	2990	2	Y	43	52	1			15
							500	3	47	9							
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	163	1	2505	2	Y	27	22	1			20
							414	3	30	9							

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
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	206	1	1708	2	Y	3					14
							253	3	3	9							
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	187	1	1617	2	Y	5					19
							231	3	6	9							
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	197	1	1869	2	Y	3					22
							259	3	3	9							
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	155	1	1430	2	Y	1	20	1			3
							216	3	1	9							
12	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	147	1	1413	2	Y	4					7
							211	3	4	9							
01	2294	N	1412	-0-	-882	-0-	119	1	1127	2	Y	3					10
							163	3	3	9							

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
08	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	69	1	854	2	Y	10	8	1			4
							145	3	11	9							
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	100	1	1344	2	Y	11	8	1			7
							219	3	12	9							
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	Y	12	8	1			11
							309	3	13	9							
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	Y	12	16	1			7
							278	3	13	9							
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	2	Y	12	15	1			4
							306	3	13	9							
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	1791	2	Y	-0-	4	1			-0-
							296	3									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2056	-0-	-796	-0-	195	1	1614	2	Y	7	7	1			8
							239	3	8	9							
09	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	171	1	1483	2	Y	7	7	1			8
							213	3	8	9							
10	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	136	1	1285	2	Y	6	6	1			8
							177	3	7	9							
11	1980	X	1193	-0-	-787	-0-	102	1	942	2	Y	6	7	1			7
							142	3	7	9							
12	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	125	1	1205	2	Y	10	14	1			3
							180	3	11	9							
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1389	2	Y	8	7	1			4
							199	3	9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	Y	12	9	1			5
							458	3	13	9							
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	247	1	3317	2	Y	12	9	1			8
							541	3	13	9							
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	202	1	2954	2	Y	14	9	1			13
							495	3	15	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	14	19	1			8
							428	3	15	9							
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	Y	15	18	1			5
							468	3	17	9							
01	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	159	1	2453	2	Y	12	8	1			9
							406	3	13	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	Y	11					32
							144	3	12	9							
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	112	1	1085	2	Y	11	23	1			20
							147	3	12	9							
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	11					31
							155	3	12	9							
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	932	2	Y	24	32	1			23
							134	3	26	9							
12	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	71	1	802	2	Y	22	33	1			12
							115	3	24	9							
01	1178	N	608	-0-	-570	-0-	46	1	471	2	Y	23					35
							66	3	25	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	55	1	671	2	Y	29	23	1			12
							113	3	32	9							
09	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	59	1	788	2	Y	32	23	1			21
							128	3	35	9							
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	33	1	485	2	Y	37	24	1			34
							81	3	41	9							
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	35	48	1			21
							154	3	39	9							
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	38	46	1			13
							161	3	42	9							
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	63	30	1			46
							140	3	69	9							

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	257	1	3104	2	Y	22					46
							429	3	24	9							
09	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	172	1	2068	2	Y	23	40	1			29
							299	3	25	9							
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	Y	19	13	1			35
							349	3	21	9							
11	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	167	1	2020	2	Y	30					65
							271	3	33	9							
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	232	1	2802	2	Y	29	41	1			53
							385	3	32	9							
01	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	157	1	1903	2	Y	28	48	1			33
							259	3	31	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	210	1	2537	2	Y	14					30
							350	3	15	9							
09	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	115	1	1382	2	Y	16	27	1			19
							200	3	18	9							
10	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	170	1	2049	2	Y	12	8	1			23
							283	3	13	9							
11	3090	X	2698	-0-	-392	-0-	181	1	2199	2	Y	20					43
							296	3	22	9							
12	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	164	1	1984	2	Y	19	27	1			35
							273	3	21	9							
01	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	124	1	1497	2	Y	14	31	1			18
							204	3	15	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	95	1	912	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	48	1	496	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
11	1170	N	682	-0-	-488	-0-	49	1	530	2	Y	24	1	1			23
							77	3	26	9							
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1248	2	Y	23	34	1			12
							179	3	25	9							
01	620	N	397	-0-	-223	-0-	29	1	300	2	Y	23					35
							43	3	25	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	73	1	885	2	Y	-0-					-0-
							121	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	350	-0-		-270	-0-	29	1	270	2	Y	11					31
								39	3	12	9							
09	630	N	74	-0-		-556	-0-	5	1	50	2	Y	11	23	1			19
								7	3	12	9							
10	341	N	69	-0-		-272	-0-	5	1	46	2	Y	11					30
								6	3	12	9							
11	2790	N	2790	-0-		-0-	-0-	209	1	2223	2	Y	34	32	1			32
								321	3	37	9							
12	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	189	1	2140	2	Y	32	47	1			17
								307	3	35	9							
*01	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	163	1	1670	2	Y	32					49
								235	3	35	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	992	N	698	-0-		-294	-0-	57	1	511	2	Y	54					157
								71	3	59	9							
09	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	91	1	875	2	Y	55	114	1			98
								118	3	61	9							
10	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	78	1	804	2	Y	54					152
								115	3	59	9							
11	690	N	492	-0-		-198	-0-	38	1	397	2	Y	-0-	152	1			-0-
								57	3									
12	992	N	361	-0-		-631	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
01	992	N	597	-0-		-395	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
								68	3									

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. GAS	(I) 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	304	N	304	-0-		-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
09	398	N	398	-0-		-0-	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
10	318	N	318	-0-		-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
12	279	N	3	-0-		-276	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-		-279	-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. GAS	(I) 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	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	6					13
								166	3	7	9							
09	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	6	11	1			8
								162	3	7	9							
10	1302	N	985	-0-		-317	-0-	66	1	801	2	Y	6	4	1			10
								111	3	7	9							
11	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					10
12	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	211	1	2517	2	Y	48	55	1			28
							388	3	53	9							
09	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	115	1	1355	2	Y	42	27	1			43
							224	3	46	9							
10	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	122	1	1453	2	Y	21	56	1			8
							227	3	23	9							
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	13	12	1			9
							315	3	14	9							
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1776	2	Y	12	13	1			8
							282	3	13	9							
*01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	13	13	1			8
							290	3	14	9							

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
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	14	14	1			16
							155	3	15	9							
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	106	1	917	2	Y	13	14	1			15
							131	3	14	9							
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	2	Y	24	13	1			26
							185	3	26	9							
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	947	2	Y	20	23	1			23
							144	3	22	9							
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1462	2	Y	33	46	1			10
							218	3	36	9							
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	2	Y	27	25	1			12
							191	3	30	9							

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
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	1882	2	Y	39	45	1			23
							290	3	43	9							
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	1843	2	Y	34	22	1			35
							305	3	37	9							
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	169	1	2007	2	Y	19	46	1			8
							314	3	21	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	152	1	1814	2	Y	14	13	1			9
							280	3	15	9							
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	148	1	1754	2	Y	14	14	1			9
							279	3	15	9							
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	13	14	1			8
							289	3	14	9							

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
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	191	1	1583	2	Y	15					69
							235	3	17	9							
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	131	1	1130	2	Y	24					93
							161	3	26	9							
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	191	1	1816	2	Y	16					109
							252	3	18	9							
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1670	2	Y	6	104	1			11
							252	3	7	9							
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	11					22
							294	3	12	9							
*01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	227	1	2134	2	Y	11					33
							306	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	85	1	1031	2	Y	14					28
							143	3	15	9							
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	76	1	916	2	Y	13	24	1			17
							133	3	14	9							
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	11	7	1			21
							146	3	12	9							
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	81	1	986	2	Y	18					39
							133	3	20	9							
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	2	Y	16	24	1			31
							166	3	18	9							
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	2	Y	6	29	1			8
							164	3	7	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

08	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	128	1	1060	2	Y	10	10	1			11
							157	3	11	9							
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	128	1	1107	2	Y	10	10	1			11
							158	3	11	9							
10	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			12
							152	3	11	9							
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	79	1	723	2	Y	10	10	1			12
							109	3	11	9							
12	1457	N	947	-0-	-510	-0-	77	1	741	2	Y	17	24	1			5
							110	3	19	9							
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	61	1	576	2	Y	14	13	1			6
							83	3	15	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

08	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	160	1	1938	2	Y	11					22
							268	3	12	9							
09	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	160	1	1920	2	Y	11	19	1			14
							277	3	12	9							
10	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	149	1	1798	2	Y	9	6	1			17
							249	3	10	9							
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	207	1	2506	2	Y	14					31
							336	3	15	9							
12	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	167	1	2018	2	Y	13	19	1			25
							278	3	14	9							
*01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	1981	2	Y	39	23	1			41
							269	3	43	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	2	Y	29	23	1			12
							275	3	32	9							
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	32	23	1			21
							173	3	35	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	124	1	1821	2	Y	35	23	1			33
							306	3	39	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	Y	35	47	1			21
							274	3	39	9							
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	37	45	1			13
							251	3	41	9							
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	20	18	1			15
							250	3	22	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
08	1426	N	813	-0-	-613	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	1260	N	721	-0-	-539	-0-	61	1	582	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	Y	40	2	1			38
							174	3	44	9							
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	37	55	1			20
							162	3	41	9							
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	129	1	1327	2	Y	38					58
							187	3	42	9							

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
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	163	1	1345	2	Y	13	13	1			14
							199	3	14	9							
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1565	2	Y	13	13	1			14
							225	3	14	9							
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	164	1	1564	2	Y	9	12	1			11
							217	3	10	9							
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	154	1	1423	2	Y	9	10	1			10
							215	3	10	9							
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	179	1	1721	2	Y	15	21	1			4
							256	3	17	9							
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	192	1	1807	2	Y	13	11	1			6
							260	3	14	9							

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
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	195	1	2324	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	161	1	1903	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	177	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	189	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
*01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							348	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	959	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							160	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	106	1	878	2	Y	9	9	1			10
							130	3	10	9							
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	79	1	685	2	Y	9	9	1			10
							98	3	10	9							
10	1116	N	831	-0-	-285	-0-	69	1	654	2	Y	16	8	1			18
							90	3	18	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	152	1	1406	2	Y	15	17	1			16
							213	3	17	9							
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	107	1	1028	2	Y	24	33	1			7
							153	3	26	9							
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	51	1	473	2	Y	20	18	1			9
							67	3	22	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	567	-0-	-2130	-0-	53	1	437	2	Y	11	11	1			12
							65	3	12	9							
*09	0	W	276	-0-	276	276	25	1	210	2	Y	11	11	1			12
							29	3	12	9							
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	12	1			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	184	1	1530	2	Y	11	11	1			12
							227	3	12	9							
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	145	1	1252	2	Y	11	11	1			12
							179	3	12	9							
10	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	110	1	1053	2	Y	7	10	1			9
							147	3	8	9							
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	169	1	1562	2	Y	7	8	1			8
							236	3	8	9							
12	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	104	1	1002	2	Y	11	16	1			3
							150	3	12	9							
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	94	1	882	2	Y	10	9	1			4
							126	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	Y	12	12	1			13
							260	3	13	9							
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	144	1	1251	2	Y	12	12	1			13
							179	3	13	9							
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	140	1	1335	2	Y	5	11	1			7
							186	3	6	9							
11	1620	N	927	-0-	-693	-0-	79	1	731	2	Y	5	6	1			6
							111	3	6	9							
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	9	12	1			3
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	7	7	1			3

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	163	1	1349	2	Y	15	15	1			17
							200	3	17	9							
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	789	2	Y	15	15	1			17
							113	3	17	9							
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1472	2	Y	-0-	17	1			-0-
							204	3									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	991	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	181	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	Y	-0-					-0-
							178	3									

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	58	1	475	2	Y	17	17	1			19
							70	3	19	9							
09	870	N	577	-0-	-293	-0-	51	1	444	2	Y	16	17	1			18
							64	3	18	9							
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	46	1	438	2	Y	22	16	1			24
							61	3	24	9							
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	20	22	1			22
							70	3	22	9							
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	32	44	1			10
							93	3	35	9							
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	2	Y	25	23	1			12
							161	3	28	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	225	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	171	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	190	1	1807	2	Y	24					24
							250	3	26	9							
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	214	1	1983	2	Y	19	22	1			21
							301	3	21	9							
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	253	1	2440	2	Y	31	43	1			9
							364	3	34	9							
*01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	2	Y	26	23	1			12
							329	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	199	1	1648	2	Y	9	9	1			10
							244	3	10	9							
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	126	1	1099	2	Y	9	9	1			10
							158	3	10	9							
10	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	90	1	851	2	Y	6	9	1			7
							118	3	7	9							
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1378	2	Y	5	6	1			6
							209	3	6	9							
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	98	1	951	2	Y	10	13	1			3
							143	3	11	9							
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	82	1	770	2	Y	7	7	1			3
							110	3	8	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1088	2	Y	8	8	1			9
							161	3	9	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	97	1	837	2	Y	8	8	1			9
							120	3	9	9							
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	Y	10	7	1			12
							151	3	11	9							
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	Y	10	11	1			11
							125	3	11	9							
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	Y	17	23	1			5
							154	3	19	9							
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	82	1	767	2	Y	13	12	1			6
							110	3	14	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	203	1	1681	2	Y	4	4	1			5
							249	3	4	9							
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	155	1	1351	2	Y	4	4	1			5
							195	3	4	9							
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	1890	2	Y	4	4	1			5
							262	3	4	9							
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	168	1	1553	2	Y	5	5	1			5
							235	3	6	9							
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	207	1	1991	2	Y	7	10	1			2
							297	3	8	9							
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	201	1	1889	2	Y	6	5	1			3
							271	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2511	X	2457	-0-	-54	-0-	159	1	1949	2	Y	17	13	1			7
							330	3	19	9							
09	2430	X	1820	-0-	-610	-0-	109	1	1454	2	Y	18	13	1			12
							237	3	20	9							
10	2449	N	1500	-0-	-949	-0-	82	1	1195	2	Y	21	14	1			19
							200	3	23	9							
11	2370	N	1827	-0-	-543	-0-	91	1	1466	2	Y	20	27	1			12
							248	3	22	9							
12	1891	N	1263	-0-	-628	-0-	61	1	1010	2	Y	21	26	1			7
							169	3	23	9							
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	15	11	1			11
							309	3	17	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	22	22	1			25
							71	3	24	9							
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	447	2	Y	22	22	1			25
							64	3	24	9							
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	54	1	507	2	Y	24	21	1			28
							70	3	26	9							
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	38	1	353	2	Y	22	25	1			25
							54	3	24	9							
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	28	1	271	2	Y	36	50	1			11
							41	3	40	9							
01	651	N	303	-0-	-348	-0-	23	1	216	2	Y	30	27	1			14
							31	3	33	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	7	7	1			8
							104	3	8	9							
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	64	1	553	2	Y	7	7	1			8
							79	3	8	9							
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	45	1	423	2	Y	6	6	1			8
							58	3	7	9							
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	6	8	1			6
							98	3	7	9							
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	55	1	533	2	Y	9	12	1			3
							80	3	10	9							
01	527	N	313	-0-	-214	-0-	26	1	245	2	Y	6	6	1			3
							35	3	7	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2013	2	Y	10					21
							278	3	11	9							
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	136	1	1637	2	Y	11	19	1			13
							237	3	12	9							
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	164	1	1985	2	Y	9	6	1			16
							275	3	10	9							
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1813	2	Y	14					30
							243	3	15	9							
12	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	126	1	1524	2	Y	13	19	1			24
							210	3	14	9							
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	163	1	1966	2	Y	2	22	1			4
							267	3	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	124	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	1848	2	Y	24					24
							289	3	26	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	42	39	1			27
							276	3	46	9							
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	112	1	1327	2	Y	38	40	1			25
							211	3	42	9							
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	1741	2	Y	39	40	1			24
							272	3	43	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

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	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	161	1	1333	2	Y	2					9
							197	3	2	9							
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1583	2	Y	3					12
							227	3	3	9							
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	139	1	1325	2	Y	2					14
							184	3	2	9							
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1326	2	Y	9	6	1			17
							200	3	10	9							
12	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	141	1	1354	2	Y	16					33
							201	3	18	9							
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	139	1	1308	2	Y	16					49
							188	3	18	9							

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. GAS LIFT (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	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	163	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	114	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1532	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

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. GAS LIFT (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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	14					28
							191	3	15	9							
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	14	25	1			17
							143	3	15	9							
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	70	1	839	2	Y	12	8	1			21
							115	3	13	9							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	Y	19					40
							143	3	21	9							
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	17	25	1			32
							182	3	19	9							
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	95	1	1153	2	Y	30	29	1			33
							157	3	33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	9	11	1			5
							329	3	10	9							
09	3000	N	3021	-0-	21	21	204	1	2410	2	Y	8	5	1			8
							398	3	9	9							
10	3095	N	3074	-0-	-21	-0-	207	1	2461	2	Y	19	11	1			16
							385	3	21	9							
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	162	1	1925	2	Y	28	26	1			18
							297	3	31	9							
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	241	1	2858	2	Y	26	27	1			17
							454	3	29	9							
*01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	171	1	2033	2	Y	26	27	1			16
							319	3	29	9							

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
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	174	1	2092	2	Y	6					37
							297	3	7	9							
09	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	165	1	1969	2	Y	14					51
							293	3	15	9							
10	2604	N	2219	-0-	-385	-0-	149	1	1803	2	Y	14	37	1			28
							252	3	15	9							
11	3000	N	3183	-0-	183	183	214	1	2588	2	Y	20					48
							359	3	22	9							
12	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	137	1	1653	2	Y	14					62
							236	3	15	9							
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	19					81
							292	3	21	9							

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
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	156	1	1876	2	Y	24					153
							267	3	26	9							
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	133	1	1592	2	Y	19					172
							238	3	21	9							
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	157	1	1893	2	Y	1	137	1			36
							264	3	1	9							
11	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	124	1	1495	2	Y	25					61
							207	3	28	9							
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	122	1	1466	2	Y	18					79
							209	3	20	9							
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	133	1	1600	2	Y	15					94
							230	3	17	9							

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
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	496	N	219	-0-	-277	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	Y	11	11	1			13
							144	3	12	9							
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	103	1	894	2	Y	11	11	1			13
							128	3	12	9							
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	104	1	990	2	Y	-0-	13	1			-0-
							137	3									
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	90	1	867	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
01	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

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
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	96	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1547	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	120	1	1453	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	118	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					10
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					10
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					10
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					10
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1194	-0-	-914	-0-	1188	2	6	9	Y	5	25	1			24
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14					38
10	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1864	2	20	9	Y	18					56
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	55	1			24
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1858	2	24	9	Y	22					46
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1833	2	30	9	Y	27					73

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	1053	1	2438	2	N	-0-					58
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	2	N	-0-					58
10	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	28	1	3115	2	N	-0-					58
11	3600	X	3051	-0-	-549	-0-	3	1	3048	2	N	-0-					58
12	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	37	1	3202	2	N	170	195	1			33
							187	9									
01	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	27	1	3313	2	N	-0-					33

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					49
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					49
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1968	2	33	9	N	30					79
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					79
12	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1398	2	11	9	N	10					89
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					89

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
08	14B2 EXT		672	-0-	672	3435	672	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					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
08	14B DENY		477	-0-	477	5110	477	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1127	-0-	-1384	-0-	34	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	304	-0-	-2126	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	695	-0-	-385	-0-	21	1	674	2	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-					-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	18	1	583	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1075	-0-	-1355	-0-	32	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1775	-0-	-1046	-0-	53	1	1722	2	N	-0-			-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	2	N	-0-			-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	76	1	2453	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
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	61	1	1983	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	996	-0-	-1254	-0-	30	1	966	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	1716	-0-	-671	-0-	51	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	N	-0-			-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	63	1	2044	2	N	-0-			-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2176	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
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	585	-0-	-945	-0-	18	1	567	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	763	-0-	-787	-0-	23	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	2	N	-0-			-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	45	1	1447	2	N	-0-			-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	39	1	1259	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	36	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	425	-0-	-655	-0-	13	1	412	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	32	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	N	-0-			-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

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
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	60	1	1933	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	911	-0-	-1369	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	2211	2	N	-0-			-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	64	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	60	1	1936	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	549	-0-	-1371	-0-	16	1	533	2	N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	N	-0-			-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-			-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	55	1	1765	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
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	87	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	920	-0-	-1570	-0-	28	1	892	2	N	-0-			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	86	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	84	1	2705	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	85	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	54	1	1753	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	48	1	1538	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	546	-0-	-1224	-0-	16	1	530	2	N	-0-			-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	45	1	1464	2	N	-0-			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1494	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	908	-0-	-828	-0-	27	1	881	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	1394	-0-	-2026	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	2405	-0-	-1129	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
*01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	48	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	1065	-0-	-2205	-0-	16	1	1049	2	N	-0-			-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	59	1	3897	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	48	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	47	1	3102	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	2245	-0-	-1661	-0-	34	1	2211	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 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	28	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	8	1	502	2	N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	40	1	2631	2	N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	32	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	29	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	32	1	2117	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

08	3565	X	1658	-0-	-1907	-0-	25	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	572	-0-	-1498	-0-	9	1	563	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	28	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1153	-0-	-797	-0-	17	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	18	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	12	1	791	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	300	1	606	2	Y	30	30	0			-0-
							1	3	33	9							
09	DLQ G-10		819	-0-	819	1759	300	1	492	2	Y	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
10	DLQ G-10		822	-0-	822	2581	300	1	495	2	Y	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
11	DLQ G-10		789	-0-	789	3370	300	1	463	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
12	DLQ G-10		771	-0-	771	4141	300	1	446	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4141					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

08	2201	N	1726	-0-	-475	-0-	1726	2			N	-0-					77
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					77
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					77
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					77
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					77
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			N	-0-					77

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

08	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	2306	2	53	9	N	48					180
09	2940	X	2937	-0-	-3	-0-	2864	2	73	9	N	66	174	1			72
10	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2742	2	3	9	N	3					75
11	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2262	2	3	9	N	3					78
12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3003	2	11	9	N	10					88
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2518	2	7	9	N	6					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	N	5					180
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	N	17					197
10	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1095	2	33	9	N	30	180	1			47
11	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	754	2			N	-0-					47
12	1612	N	947	-0-	-665	-0-	941	2	6	9	N	5					52
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	995	2	11	9	N	10					62

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1423	2	N	28					68
09	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	15	1	1304	2	N	-0-					68
10	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	16 2	1 9	1625	2	N	2					70
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					70
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	2	N	-0-					70
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	N	21					118
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1352	2	61	9	N	55					173
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1346	2	8	9	N	7					180
11	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1009	2	53	9	N	48	188	1			40
12	1457	N	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					40
01	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	963	2	50	9	N	45					85

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	1178	N	739	-0-	-439	-0-	706	2	33	9	N	30					127
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	N	11					138
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1124	2	40	9	N	36	162	1			12
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	N	28					40
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	825	2	44	9	N	40					80
01	1178	N	574	-0-	-604	-0-	550	2	24	9	N	22					102

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 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
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	489	2	1	9	Y	1					1
12	775	N	485	-0-	-290	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					1

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
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					28
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			Y	-0-					28
10	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1297	2	44	9	Y	40	52	1			16
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1038	2	26	9	Y	24					40
12	1364	N	752	-0-	-612	-0-	739	2	13	9	Y	12	41	1			11
01	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			Y	-0-					11

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
08	1147	X	727	-0-	-420	-0-	727	2			Y	-0-					24
09	1110	X	775	-0-	-335	-0-	774	2	1	9	Y	1					25
10	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1099	2	13	9	Y	12	28	1			9
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9
12	806	X	636	-0-	-170	-0-	624	2	12	9	Y	11	16	1			4
*01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					4

GARLAND 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
08	1240	X	588	-0-	-652	-0-	588	2			Y	-0-					153
09	930	X	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					153
10	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-					153
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1077	2	144	9	Y	131	189	1			95
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1577	2	75	9	Y	68	1	1			162
*01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	3	1			173

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
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	2			Y	-0-					42
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3					45
10	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2116	2	66	9	Y	60	68	1			37
11	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1780	2	70	9	Y	64					101
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2179	2	39	9	Y	35	100	1			36
01	2604	X	792	-0-	-1812	-0-	792	2			Y	-0-					36

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
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2136	2	24	9	N	22					135
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25					160
10	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1987	2	14	9	N	13					173
11	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2029	2	15	9	N	14					187
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2186	2	3	9	N	3					190
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					20
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					20
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	17	1			3
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					6

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

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
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	12	1			5
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					13
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	16	1			5
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5					10

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

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
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	95	1	2290	2	Y	48	48	1			16
							53	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	100	1	2464	2	Y	50	50	1			16
							55	9									
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	105	1	2572	2	Y	56	57	1			15
							62	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	63	63	1			15
							69	9									
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	109	1	2467	2	Y	77	72	1			20
							85	9									
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	2327	2	67	9	Y	61	60	1			21

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	142	161	1			38
							156	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	24					62
							26	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	15					77
							17	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	9	1	52	2	N	1					78
							1	9									
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	5					83
							6	9									
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					83

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

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
08	744	N	479	-0-	-265	-0-	444	2	35	9	N	32	188	1			72
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	532	2	34	9	N	31					103
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	671	2	76	9	N	69					172
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					172
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					172
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	27	1	2185	2	N	105					147
							116	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	27	1	1923	2	N	13					160
							14	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	2	N	5					165
							6	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	30	1	1897	2	N	-0-					165
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					165
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	30					195
							33	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

08	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	2555	2	1	9	N	1	171	1			22
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					22
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			N	-0-					22
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					22
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					22
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	5	1			3
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					3
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	2	1			1
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					1

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					17
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					17
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					17
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					17
12	465	N	170	-0-	-295	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					17
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2450	2	20	9	N	18					80
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2334	2	31	9	N	28					108
10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	N	4					112
11	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			N	-0-					112
12	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					112
01	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 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
08	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	362	1	2345	2	N	-0-					138
09	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	395	1	2167	2	N	-0-					138
10	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	390	1	2089	2	N	60					198
							66	9									
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	424	1	2378	2	N	14					212
							15	9									
12	2697	X	2323	-0-	-374	-0-	356	1	1958	2	N	8					220
							9	9									
*01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	416	1	2284	2	N	12					232
							13	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

08	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	3625	2	36	9	N	33	83	1			35
09	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	3508	2	12	9	N	11					46
10	3968	X	3127	-0-	-841	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
11	3660	X	2815	-0-	-845	-0-	2803	2	12	9	N	11					85
12	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	3020	2	2	9	N	2					87
01	3658	X	1907	-0-	-1751	-0-	1881	2	26	9	N	24	81	1			30

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

08	248	N	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	Y	2	16	1			10
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					10
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-	7	1			3
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					3
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

08	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3142	2	15	9	N	14					102
09	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3011	2	14	9	N	13					115
10	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3140	2	39	9	N	35					150
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2914	2	50	9	N	45	158	1			37
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					37
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3177	2	61	9	N	55					92

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	23	1	3044	2	Y	-0-					52
09	3090	X	1821	-0-	-1269	-0-	13	1	1808	2	Y	-0-					52
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	25	1	2645	2	Y	-0-					52
11	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	19	1	1765	2	Y	-0-					52
12	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	14	1	1748	2	Y	28					80
							31	9									
01	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	14	1	1588	2	Y	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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
08	2170	N	1398	-0-	-772	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					247
09	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	45	1	1166	2	N	-0-					247
10	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					247
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	45	1	1040	2	N	8					255
							9	9									
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	47	1	1109	2	N	2	182	1			75
							2	9									
01	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	47	1	1132	2	N	-0-					75

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
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	377	2	10	9	Y	9	28	1			23
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3					26
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	419	2	40	9	Y	36	43	1			19
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	347	2	10	9	Y	9					28
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	Y	18					46
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	Y	10					56

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
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5					60
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					60
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					62
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					67
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					67
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					87

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	N	26	55	1			28
09	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2325	2	9	9	N	8					36
10	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	2542	2	26	9	N	24					60
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2667	2	10	9	N	9					69
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2	9	N	2					71
01	2573	N	2298	-0-	-275	-0-	2273	2	25	9	N	23	66	1			28

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
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	12	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	2	48	9	Y	44	44	1			18
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3	3	1			9

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
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					52
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	75	1	412	2	N	-0-					52
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	77	1	410	2	N	-0-					52
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	66	1	370	2	N	-0-					52
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	63	1	347	2	N	-0-					52
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	61	1	336	2	N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	376	2	18	9	Y	16	64	1			48
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					48
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	Y	23	46	1			25
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	325	2	13	9	Y	12					37
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	235	2	18	9	Y	16					53
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	274	2	10	9	Y	9					62

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
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	56	1	161	2	N	-0-					185
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	59	1	161	2	N	-0-					185
10	465	N	207	-0-	-258	-0-	59	1	148	2	N	-0-					185
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	56	1	145	2	N	-0-					185
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	63	1	174	2	N	-0-					185
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-					185

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	39	1	955	2	Y	69	69	1			34
							76	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	71	71	1			34
							78	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	48	46	1			27
							53	9									
12	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	46	1	1042	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1140	2	45	9	Y	41	38	1			32

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
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	622	1	4029	2	N	23					235
							25	9									
09	4260	X	3527	-0-	-733	-0-	544	1	2983	2	N	-0-					235
10	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	582	1	3117	2	N	-0-	187	1			48
11	4410	X	3355	-0-	-1055	-0-	507	1	2848	2	N	-0-					48
12	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	627	1	3445	2	N	-0-					48
01	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	571	1	3137	2	N	-0-					48

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2243	2	20	9	N	18	44	1			19
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					25
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2495	2	11	9	N	10					35
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	N	3					38
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					38
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8	36	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2671	2	184	9	N	167	177	1			147
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2550	2	15	9	N	14	149	1			12
10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					12
11	2670	N	2009	-0-	-661	-0-	1998	2	11	9	N	10					22
12	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					22
*01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2391	2	135	9	N	123					145

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

08	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	2			N	-0-					102
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					102
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					102
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					102
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					102
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					102

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

08	310	N	277	-0-	-33	-0-	247	2	30	9	Y	27	68	1			55
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	219	2	7	9	Y	6					61
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	292	2	85	9	Y	77	91	1			47
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	249	2	19	9	Y	17					64
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	Y	35					99
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	285	2	20	9	Y	18					117

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					193
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					195
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					195
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					195
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	383	2	4	9	N	4	177	1			22
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1156	2	Y	31	2	1			161
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	1114	2	Y	26	174	1			13
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	1147	2	Y	29	2	1			40
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	1109	2	Y	35					75
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	31 46	1 9	1128	2	Y	42	2	1			115
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	27 42	1 9	1089	2	Y	38	2	1			151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	167	1	4065	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	158	1	3891	2	Y	6	6	1			73
							7	9									
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	164	1	4044	2	Y	11	10	1			74
							12	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	142	1	3376	2	Y	12	12	1			74
							13	9									
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	152	1	3446	2	Y	13	12	1			75
							14	9									
*01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3405	2	12	9	Y	11	10	1			76

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					22
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					28
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					28
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					28

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

08	2356	X	674	-0-	-1682	-0-	668	2	6	9	N	5					143
09	2280	X	611	-0-	-1669	-0-	609	2	2	9	N	2					145
10	806	X	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					145
11	720	X	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					145
12	682	X	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					145
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					145

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					115
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	432	2	11	9	N	10					125
10	434	N	171	-0-	-263	-0-	168	2	3	9	N	3					128
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					128
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					145
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					145

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11772	-0-	-1372	-0-	181	1	11591	2	Y	-0-					80
09	12720	X	11426	-0-	-1294	-0-	184	1	11242	2	Y	-0-					80
10	13051	X	12191	-0-	-860	-0-	205	1	11986	2	Y	-0-					80
11	12630	X	11520	-0-	-1110	-0-	189	1	11331	2	Y	-0-					80
12	12896	X	12104	-0-	-792	-0-	211	1	11893	2	Y	-0-					80
01	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	217	1	11512	2	Y	-0-					80

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10612	-0-	-176	-0-	10589	2	23	9	N	21					173
09	10380	X	9221	-0-	-1159	-0-	9153	2	68	9	N	62	182	1			53
10	10943	X	10112	-0-	-831	-0-	10066	2	46	9	N	42					95
11	10590	X	9825	-0-	-765	-0-	9825	2			N	-0-					95
12	10943	X	9766	-0-	-1177	-0-	9614	2	152	9	N	138	185	1			48
01	10602	X	9652	-0-	-950	-0-	9595	2	57	9	N	52					100

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					193
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6034	2	10	9	N	9					202
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6888	2	11	9	N	10					212
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6562	2	1	9	N	1					213
12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					213
*01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					213

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7429	-0-	-2243	-0-	7376	2	53	9	N	48					205
09	7560	X	7233	-0-	-327	-0-	7138	2	95	9	N	86	186	1			105
10	7812	X	6403	-0-	-1409	-0-	6373	2	30	9	N	27					132
11	7440	X	6789	-0-	-651	-0-	6703	2	86	9	N	78	185	1			25
12	7688	X	6697	-0-	-991	-0-	6653	2	44	9	N	40					65
01	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	6913	2	118	9	N	107					172

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2708	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	114	1	2789	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2685	2	Y	22	22	1			21
							24	9									
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	126	1	2855	2	Y	26	24	1			23
							29	9									
*01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	Y	22	21	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					115
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					115
10	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					115
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

08	23808	X	20104	-0-	-3704	-0-	19996	2	108	9	N	98					125
09	22470	X	19792	-0-	-2678	-0-	19573	2	219	9	N	199	189	1			135
10	23219	X	20966	-0-	-2253	-0-	20857	2	109	9	N	99	164	1			70
11	22470	X	19539	-0-	-2931	-0-	19379	2	160	9	N	145	183	1			32
12	22165	X	18555	-0-	-3610	-0-	18499	2	56	9	N	51					83
01	20956	X	18350	-0-	-2606	-0-	18162	2	188	9	N	171	189	1			65

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

08	76322	X	70168	-0-	-6154	-0-	51	1	69043	2	Y	976	887	1			183
							1074	9									
09	73860	X	65370	-0-	-8490	-0-	50	1	64219	2	Y	1001	1117	1			67
							1101	9									
10	76322	X	65206	-0-	-11116	-0-	51	1	63886	2	Y	1154	1069	1			152
							1269	9									
11	73860	X	60899	-0-	-12961	-0-	50	1	59494	2	Y	1232	1305	1			79
							1355	9									
12	75640	X	60581	-0-	-15059	-0-	51	1	59339	2	Y	1083	1014	1			148
							1191	9									
01	70153	X	58707	-0-	-11446	-0-	51	1	57459	2	Y	1088	1114	1			122
							1197	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

08	105338	X	97096	-0-	-8242	-0-	71	1	95883	2	Y	1038	943	1			195
							1142	9									
09	101940	X	89461	-0-	-12479	-0-	68	1	88221	2	Y	1065	1188	1			72
							1172	9									
10	105338	X	89085	-0-	-16253	-0-	71	1	87664	2	Y	1227	1137	1			162
							1350	9									
11	101940	X	82854	-0-	-19086	-0-	68	1	81344	2	Y	1311	1388	1			85
							1442	9									
12	105090	X	81968	-0-	-23122	-0-	70	1	80768	2	Y	1027	993	1			119
							1130	9									
01	97092	X	79127	-0-	-17965	-0-	68	1	78102	2	Y	870	891	1			98
							957	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

08	101122	X	74391	-0-	-26731	-0-	79 1385	1 9	72927	2	N	1259	1405	1			252
09	91200	X	68465	-0-	-22735	-0-	77 1291	1 9	67097	2	N	1174	1279	1			147
10	88102	X	68002	-0-	-20100	-0-	79 1322	1 9	66601	2	N	1202	1246	1			103
11	82440	X	63703	-0-	-18737	-0-	77 1643	1 9	61983	2	N	1494	1406	1			191
12	81344	X	63410	-0-	-17934	-0-	80 1295	1 9	62035	2	N	1177	1058	1			310
01	74400	X	59356	-0-	-15044	-0-	81 1082	1 9	58193	2	N	984	1082	1			212

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	1461	2	Y	2	2	8			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1464	2	Y	1	1	8			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	50 2	1 9	1055	2	Y	2	2	8			-0-
01	1209	N	930	-0-	-279	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	78	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					69
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					69
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	N	-0-	54	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	232	-0-	-2620	-0-	231	2	1	9	N	1					161
09	2760 X	6	-0-	-2754	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			161
10	2852 X	25	-0-	-2827	-0-	25	2			N	-0-					161
11	2760 X	49	-0-	-2711	-0-	46	2	3	9	N	3	1	8			163
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4626	2	19	9	N	17	11	8			169
*01	3100 N	4175	-0-	1075	1075	4169	2	6	9	N	5					174

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5					194
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	2	12	9	N	11					205
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	N	37	156	1			86
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					86
*12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2237	2	21	9	N	19					105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

08	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					165
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					165
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					165
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					165
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1444	2	9	9	N	8	158	1			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					26
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					57
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2454	2	20	9	N	18					75
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3113	2	48	9	N	44					119
11	3000	N	4480	-0-	1480	1541	4455	2	25	9	N	23					142
*12	3100	N	2124	-0-	-976	565	2103	2	21	9	N	19	108	1			53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	565					N	NO RPT					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 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
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1183	2	81	9	N	74	178	1			45
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1269	2	50	9	N	45					90
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22					112
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1299	2	28	9	N	25					137
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25	137	1			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					20
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3					147
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					147
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	2	11	9	N	10	115	1			42
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2176	2	44	9	N	40					82
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2018	2	33	9	N	30					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8					68
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1188	2	13	9	N	12					80
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	N	7					87
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	2	10	9	N	9					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

08	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	507	2	10	9	N	9					32
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					32
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					42
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					47
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2859	2	12	9	N	11					105
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	2	15	9	N	14					119
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	36	1			83
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	N	17					100
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2500	2	10	9	N	9	62	1			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

08	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					53
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	567	2	62	9	N	56					109
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

08	1054	X	28	-0-	-1026	-0-	28	2			N	-0-					167
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					167
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

08	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	1368	2	176	9	N	160	172	1			113
09	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	1370	2	142	9	N	129					242
10	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	1249	2	155	9	N	141	171	1			212
11	1920	X	1483	-0-	-437	-0-	1380	2	103	9	N	94	176	1			130
12	1984	X	1536	-0-	-448	-0-	1459	2	77	9	N	70	168	1			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					33
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					33
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1261	2	28	9	N	25					58
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
*12	3100	N	6518	-0-	3418	3418	6291	2	227	9	N	206					264
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3418					N	NO RPT					264

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3					150
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					152
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3					155
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					159
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	N	2	138	1			23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3752	2	9	9	N	8					63
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					63
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					65
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3					68
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2	9	N	2					70
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					70

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	2	8	9	N	7					122
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					122
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					124
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					124
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	15	127	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3261	2	10	9	N	9					179
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2965	2	9	9	N	8					187
10	3100	N	3287	-0-	187	187	3280	2	7	9	N	6	182	1			11
11	3000	N	2972	-0-	-28	159	2970	2	2	9	N	2					13
*12	3365	X	3206	-0-	-159	-0-	3198	2	8	9	N	7					20
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					50
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10					60
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9					69
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	2	4	9	Y	4					61
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	Y	1					62
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5	53	1			14
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					14
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	2	3	9	Y	3					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2906	2	4	9	Y	4					43
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	Y	3					46
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2528	2	19	9	Y	17					63
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2252	2	40	9	Y	36	59	1			40
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	2	43	9	Y	39	57	1			22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	2	7	9	N	6					33
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					33
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					36
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	Y	18					54
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					54
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17	1			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2499	2	3	9	Y	3					69
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					69
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3					72
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	53	1			19
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	Y	15	17	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11					94
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3032	2	3	9	Y	3					97
10	1364	X	92	-0-	-1272	-0-	92	2			Y	-0-					97
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-	81	1			16
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4555	2	13	9	Y	12	17	1			11
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					31
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	Y	4					35
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1792	2	29	9	Y	26					61
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1411	2	13	9	Y	12	31	1			42
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1383	2	45	9	Y	41	57	1			27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					39
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					39

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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					65
09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			Y	-0-					65
10	1401	N	1144	-0-	-257	-0-	1144	2			Y	-0-	53	1			12
11	2310	X	85	-0-	-2225	-0-	85	2			Y	-0-					12
12	2387	X	83	-0-	-2304	-0-	81	2	2	9	Y	2					14
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 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
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	498	2	87	9	N	79					179
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39	9	N	35	182	1			32
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	488	2	29	9	N	26					58
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					72
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	2	17	9	N	15					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
08	96489	X	24370	-0-	-72119	-0-	24092	2	278	9	Y	253	528	1			291
09	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18977	2	127	9	Y	115	235	1			171
10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15899	2	251	9	Y	228	275	1			124
11	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18047	2	270	9	Y	245	114	1			255
*12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15527	2	216	9	Y	196	222	1			229
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					229

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22341	X	2347	-0-	-19994	-0-	2308	2	39	9	N	35	160	1			30
09	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					30
10	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	7	2	2	9	N	2					32
11	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			N	-0-					32
12	2883	X	844	-0-	-2039	-0-	521	2	323	9	N	294					326
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					326

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 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
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10					99
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	Y	14	89	1			24
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	Y	6					30
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8					38
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	9	Y	23					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	2			N	-0-					125
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					130
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					130
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					130
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	Y	15					74
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8					82
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	72	1			12
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					14
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
08	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	29289	2	598	9	Y	544	528	1			260
09	37380	X	25893	-0-	-11487	-0-	25714	2	179	9	Y	163	235	1			188
10	36704	X	19335	-0-	-17369	-0-	19134	2	201	9	Y	183	275	1			96
11	31710	X	19590	-0-	-12120	-0-	19438	2	152	9	Y	138	114	1			120
*12	30917	X	30917	-0-	-0-	-0-	30756	2	161	9	Y	146	222	1			44
01	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1925	2	275	9	Y	250	528	1			131
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	986	2	260	9	Y	236	235	1			132
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1451	2	186	9	Y	169	275	1			26
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1434	2	227	9	Y	206	114	1			118
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	940	2	204	9	Y	185	222	1			80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	2	10	9	Y	9					89
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1358	2	26	9	Y	24	89	1			24
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	2	21	9	Y	19					43
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14					57
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	186	1	3303	3	Y	38					245
							42	9									
09	DLQ G-10		3533	-0-	3533	7064	231	1	3250	3	Y	47	180	1			112
							52	9									
10	DLQ G-10		3428	-0-	3428	10492	199	1	3171	3	Y	53					165
							58	9									
11	14012	X	3520	-0-	-10492	-0-	204	1	3294	3	Y	20					185
							22	9									
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	234	1	3316	3	Y	25					210
							28	9									
01	3658	X	3040	-0-	-618	-0-	224	1	2806	3	Y	9					219
							10	9									

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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	3					132
							3	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	697	3	N	8					140
							9	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	N	7	52	1			95
							8	9									
11	780	N	553	-0-	-227	-0-	49	1	487	3	N	15					110
							17	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	45					155
							50	9									
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	40	1	396	3	N	49	187	1			17
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1209	N	313	-0-	-896	-0-	28	1	285	3	N	-0-					7
09	1260	N	198	-0-	-1062	-0-	18	1	180	3	N	-0-					7
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					7
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	N	-0-					7
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					7
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	3	N	-0-					7

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
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	197	1	2022	3	N	10					124
							11	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	177	1	1825	3	N	8					132
							9	9									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	3	N	48					180
							53	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	194	1	1945	3	N	9					189
							10	9									
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	3	N	1					190
							1	9									
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	219	1	2138	3	N	10					200
							11	9									

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
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	214	1	2197	3	N	9					42
							10	9									
09	2520	N	2120	-0-	-400	-0-	187	1	1916	3	N	15					57
							17	9									
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	250	1	1649	3	N	43					100
							47	9									
11	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	179	1	1800	3	N	12					112
							13	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	185	1	2003	3	N	10					122
							11	9									
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	3	N	5					127
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	644	1	1414	3	N	17					69
							19	9									
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	3	N	31					100
							34	9									
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	3	N	127	184	1			43
							140	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	3	N	69					112
							76	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	37					149
							41	9									
01	1147	N	183	-0-	-964	-0-	2	1	172	3	N	8					157
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	3	N	5					20
							6	9									
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	98	1	1006	3	N	3					23
							3	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	697	3	N	-0-					23
11	1380	N	592	-0-	-788	-0-	54	1	538	3	N	-0-					23
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	-0-					23
01	806	N	468	-0-	-338	-0-	44	1	422	3	N	2					25
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	560	1	1231	3	N	20					94
							22	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	3	N	6					100
							7	9									
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	3	N	20	48	1			72
							22	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	3	N	28					100
							31	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	860	3	N	3					103
							3	9									
01	1984	N	7	-0-	-1977	-0-	1	1	6	3	N	-0-					103

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2017

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

08	3100	N	1631	-0-	-1469	8095	1595	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	10871	X	2776	-0-	-8095	-0-	2746	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2418	X	510	-0-	-1908	-0-	498	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	137	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	90	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14900	3	53	9	N	48	48	1			-0-
09	17010	X	13388	-0-	-3622	-0-	13351	3	37	9	N	34	34	1			-0-
10	17577	X	11210	-0-	-6367	-0-	11195	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	17010	X	1163	-0-	-15847	-0-	1162	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
01	14942	X	279	-0-	-14663	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34503	X	29904	-0-	-4599	-0-	29854	3	50	9	N	45	45	1			-0-
09	31230	X	23968	-0-	-7262	-0-	23925	3	43	9	N	39	39	1			-0-
10	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35924	3	48	9	N	44	44	1			-0-
11	29160	X	26728	-0-	-2432	-0-	26645	3	83	9	N	75	75	1			-0-
12	30132	X	21543	-0-	-8589	-0-	21469	3	74	9	N	67	67	1			-0-
01	34503	X	29411	-0-	-5092	-0-	29313	3	98	9	N	89	89	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	19900	-0-	-684	-0-	19874	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	20486	3	35	9	Y	32	32	1			4
10	20584	X	19216	-0-	-1368	-0-	19182	3	34	9	Y	31	28	1			7
11	19260	X	18244	-0-	-1016	-0-	18211	3	33	9	Y	30	33	1			4
12	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	111	1	18910	2	Y	20	20	1			4
							6634	5	22	9							
*01	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	14637	3	14231	5	Y	23	21	1			6
							25	9									

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28923	X	27593	-0-	-1330	-0-	27540	3	53	9	Y	48	49	1			8
09	27270	X	25061	-0-	-2209	-0-	24981	3	80	9	Y	73	73	1			8
10	28148	X	26461	-0-	-1687	-0-	26371	3	90	9	Y	82	72	1			18
11	27240	X	25395	-0-	-1845	-0-	25305	3	90	9	Y	82	90	1			10
12	27590	X	26202	-0-	-1388	-0-	26100	3	102	9	Y	93	85	1			18
01	27590	X	24182	-0-	-3408	-0-	24075	3	107	9	Y	97	90	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32829	X	32305	-0-	-524	-0-	32244	3	61	9	Y	55	57	1			9
09	31770	X	27921	-0-	-3849	-0-	27840	3	81	9	Y	74	75	1			8
10	32829	X	27125	-0-	-5704	-0-	27044	3	81	9	Y	74	66	1			16
11	31770	X	26056	-0-	-5714	-0-	25978	3	78	9	Y	71	78	1			9
12	32395	X	26750	-0-	-5645	-0-	26667	3	83	9	Y	75	70	1			14
01	32302	X	26729	-0-	-5573	-0-	26637	3	92	9	Y	84	77	1			21

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
08	25203	X	23884	-0-	-1319	-0-	23849	3	35	9	Y	32	34	1			5
09	24390	X	14240	-0-	-10150	-0-	14182	3	58	9	Y	53	52	1			6
10	25141	X	16	-0-	-25125	-0-	16	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	23610	X	11111	-0-	-12499	-0-	152	1	9060	2	Y	42	37	1			5
							1853	5	46	9							
12	23870	X	23634	-0-	-236	-0-	121	1	20742	2	Y	91	79	1			17
							2671	5	100	9							
01	23870	X	23680	-0-	-190	-0-	19647	3	3928	5	Y	95	88	1			24
							105	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
08	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	13862	3	4060	5	Y	72	64	1			12
							79	9									
09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	16604	3	1062	5	Y	114	113	1			13
							125	9									
10	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	16816	3	1331	5	Y	116	104	1			25
							128	9									
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	256	1	15277	3	Y	105	117	1			13
							788	5	116	9							
12	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	89	1	15299	2	Y	120	110	0			23
							1308	5	132	9							
01	16368	X	16289	-0-	-79	-0-	15098	3	1045	5	Y	133	122	1			34
							146	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	53070	X	1284	-0-	-51786	-0-	1262	3	22	9	Y	20	16	1			4
*07	49693	X	17981	-0-	-31712	-0-	17700	3	281	9	Y	255	205	1			54
*08	38719	X	17806	-0-	-20913	-0-	17516	3	290	9	Y	264	284	1			34
*09	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18078	3	682	9	Y	620	620	1			34
*10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18108	3	403	9	Y	366	341	1			59
*11	17430	X	9239	-0-	-8191	-0-	6231	2	2737	5	Y	246	238	1			67
							271	9									
*12	19189	X	18048	-0-	-1141	-0-	9380	2	8450	5	Y	198	194	1			71
							218	9									
*01	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	15153	2	6200	5	Y	215	235	1			51
							237	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*06	30480	X	9543	-0-	-20937	-0-	9499	3	44	9	Y	40	37	1			8
*07	28272	X	133	-0-	-28139	-0-	133	3			Y	-0-					8
*08	23901	X	835	-0-	-23066	-0-	833	3	2	9	Y	2	2	1			8
*09	23130	X	53	-0-	-23077	-0-	44	3	9	9	Y	8	9	1			7
*10	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					7
*11	9510	X	5120	-0-	-4390	-0-	1739	2	3338	5	Y	39	38	1			8
							43	9									
*12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	8106	2	10642	5	Y	92	90	1			10
							101	9									
*01	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	9039	2	7821	5	Y	90	99	1			1
							99	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

08	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	27044	3	56	9	Y	51	54	1			8
09	25590	X	19217	-0-	-6373	-0-	19130	3	87	9	Y	79	78	1			9
10	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	27628	3	116	9	Y	105	91	1			23
11	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25675	3	122	9	Y	111	120	1			14
12	26443	X	25924	-0-	-519	-0-	25788	3	136	9	Y	124	114	1			24
01	26443	X	26392	-0-	-51	-0-	26231	3	161	9	Y	146	133	1			37

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

*06	70920	X	37195	-0-	-33725	-0-	36919	3	276	9	Y	251	233	1			48
*07	67177	X	61866	-0-	-5311	-0-	61547	3	319	9	Y	290	233	1			105
*08	67549	X	58545	-0-	-9004	-0-	58230	3	315	9	Y	286	307	1			84
*09	65370	X	45649	-0-	-19721	-0-	45254	3	395	9	Y	359	405	1			38
*10	67549	X	48648	-0-	-18901	-0-	48074	3	574	9	Y	522	486	1			74
*11	59880	X	46294	-0-	-13586	-0-	45776	3	518	9	Y	471	456	1			89
*12	61876	X	45773	-0-	-16103	-0-	45237	3	536	9	Y	487	476	1			100
*01	58559	X	41425	-0-	-17134	-0-	40921	3	504	9	Y	458	502	1			56

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

*06	56190	X	40578	-0-	-15612	-0-	40348	3	230	9	Y	209	189	1			40
*07	42098	X	30971	-0-	-11127	-0-	30699	3	272	9	Y	247	198	1			89
*08	42098	X	30038	-0-	-12060	-0-	29795	3	243	9	Y	221	238	1			72
*09	40740	X	30016	-0-	-10724	-0-	29611	3	405	9	Y	368	408	1			32
*10	41757	X	33484	-0-	-8273	-0-	33186	3	298	9	Y	271	252	1			51
*11	40410	X	34914	-0-	-5496	-0-	34518	3	396	9	Y	360	349	1			62
*12	31000	X	23224	-0-	-7776	-0-	22985	3	239	9	Y	217	212	1			67
*01	30969	X	27836	-0-	-3133	-0-	21845	2	5670	5	Y	292	320	1			39
							321	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	131516	X	128087	-0-	-3429	-0-	127992	3	95	9	Y	86	74	1			12
*03	179490	X	154634	-0-	-24856	-0-	154122	3	512	9	Y	465	410	0			67
*04	173700	X	114839	-0-	-58861	-0-	114519	3	320	9	Y	291	306	1			52
*05	179490	X	98542	-0-	-80948	-0-	98411	3	131	9	Y	119	154	1			17
*06	173700	X	68914	-0-	-104786	-0-	68481	3	433	9	Y	394	335	1			76
*07	179490	X	71894	-0-	-107596	-0-	71802	3	92	9	Y	84	68	1			92
*08	179490	X	74869	-0-	-104621	-0-	74615	3	254	9	Y	231	248	1			75
*09	173700	X	56377	-0-	-117323	-0-	56146	3	231	9	Y	210	257	1			28
*10	179490	X	56703	-0-	-122787	-0-	56166	3	537	9	Y	488	454	1			62
*11	173700	X	43921	-0-	-129779	-0-	43530	3	391	9	Y	355	344	1			73
*12	74896	X	11564	-0-	-63332	-0-	11409	3	155	9	Y	141	138	1			76
*01	74896	X	19560	-0-	-55336	-0-	18215	2	1123	5	Y	202	221	1			57
							222	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

*06	0		76211	-0-	76211	76211	75971	3	240	9	Y	218	188	1			30
*07	0		126903	-0-	126903	203114	126262	3	641	9	Y	583	541	1			72
08	0		18963	-0-	18963	222077	18858	3	105	9	Y	95	152	1			15
09	274904	X	52827	-0-	-222077	-0-	52474	3	353	9	Y	321	300	1			36
10	125488	X	43469	-0-	-82019	-0-	43117	3	352	9	Y	320	287	1			69
11	121440	X	61276	-0-	-60164	-0-	60605	3	671	9	Y	610	604	1			75
12	125488	X	53972	-0-	-71516	-0-	53546	3	426	9	Y	387	388	1			74
01	125488	X	17735	-0-	-107753	-0-	17601	3	134	9	Y	122	165	1			31

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	306240	X	NO RPT	-0-	-306240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	395560	X	NO RPT	-0-	-395560	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	382800	X	NO RPT	-0-	-382800	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	395560	X	NO RPT	-0-	-395560	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	395560	X	NO RPT	-0-	-395560	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1169	2	53	9	N	48					87
09	1050	N	779	-0-	-271	-0-	745	2	34	9	N	31	2	8			116
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	1	8			121
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1030	2	12	9	N	11	1	8			131
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	N	47	117	1	1	8	60
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	9	N	37					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3240	2	28	9	N	25					107
09	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	2732	2	10	9	N	9	1	8			115
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3515	2	33	9	N	30					145
11	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					145
12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3150	2	30	9	N	27					172
01	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3060	2	30	9	N	27					199

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	2	Y	74	67	1			14
							81	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	17	29	1			2
							19	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	76	1	1811	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	Y	18	16	1	1	8	3
							20	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

08	737	N	677	-0-	-60	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	26	1	509	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	144	1	2746	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3122	2	Y	16	15	1	1	8	2
							18	9									
10	3813	X	2495	-0-	-1318	-0-	120	1	2360	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
11	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	169	1	3100	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	124	1	2889	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	3410	X	2283	-0-	-1127	-0-	105	1	2161	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	117	-0-	-1433	-0-	6	1	107	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	4	1	81	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	590	N	240	-0-	-350	-0-	11	1	221	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	24	23	1			2
							26	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
08	682	N	62	-0-	-620	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	201	-0-	-605	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	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
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	15	1	297	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	20	1	380	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1643	N	1434	-0-		-209	-0-		72	1	1345	2	Y	15	13	1			3
									17	9									
09	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		106	1	2020	2	Y	23	22	1	1	8	3
									25	9									
10	1891	N	1757	-0-		-134	-0-		84	1	1648	2	Y	23	21	1	1	8	4
									25	9									
11	1380	N	1373	-0-		-7	-0-		70	1	1285	2	Y	16	16	1	1	8	3
									18	9									
12	2232	N	1447	-0-		-785	-0-		55	1	1370	2	Y	20	20	1			3
									22	9									
01	1767	N	1536	-0-		-231	-0-		71	1	1441	2	Y	22	22	1	1	8	2
									24	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. 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	465	N	232	-0-		-233	-0-		11	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-		-41	-0-		8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	47	-0-		-232	-0-		2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-		-30	-0-		9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-		-52	-0-		5	1	129	2	Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-		-0-	-0-		7	1	152	2	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. 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	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		50	1	948	2	Y	37	32	1			7
									41	9									
09	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-		51	1	981	2	Y	34	37	1			4
									37	9									
10	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-		57	1	1126	2	Y	52	46	1			10
									57	9									
11	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-		62	1	1143	2	Y	44	46	1			8
									48	9									
12	1116	N	1048	-0-		-68	-0-		40	1	957	2	Y	46	48	1			6
									51	9									
*01	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-		52	1	1066	2	Y	53	55	1			4
									58	9									

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. 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	1023	N	1012	-0-		-11	-0-		49	1	935	2	Y	25	24	1			5
									28	9									
09	1020	N	959	-0-		-61	-0-		46	1	885	2	Y	25	27	1			3
									28	9									
10	961	N	948	-0-		-13	-0-		44	1	870	2	Y	31	28	1			6
									34	9									
11	990	N	947	-0-		-43	-0-		47	1	870	2	Y	27	28	1			5
									30	9									
12	992	N	752	-0-		-240	-0-		29	1	693	2	Y	27	28	1			4
									30	9									
01	961	N	763	-0-		-198	-0-		34	1	699	2	Y	27	29	1			2
									30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	2	Y	90	87	1			16
							99	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	Y	58	66	1	1	8	7
							64	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	71	63	1	1	8	14
							78	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	Y	50	55	1			9
							55	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	66	66	1			9
							73	9									
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	75	77	1	1	8	6
							83	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
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	63	1	1197	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	64	1	1226	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	57	51	1			11
							63	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	Y	47	49	1			9
							52	9									
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	51	1	1211	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
01	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	62	1	1260	2	Y	54	57	1			4
							59	9									

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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	55	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	40	X	-0-	-0-	-40	-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-

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
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	54	1	1036	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	36	1	676	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	992	N	51	-0-	-941	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	82	-0-	-910	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	79	1	1499	2	Y	9	10	1	1	8	1
							10	9									
10	1651	N	1633	-0-	-18	-0-	78	1	1544	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	81	1	1492	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	56	1	1332	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1643	N	999	-0-	-644	-0-	46	1	944	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	62	1	1173	2	Y	13	13	1	1	8	2
							14	9									
10	1426	N	712	-0-	-714	-0-	33	1	668	2	Y	10	9	1	1	8	2
							11	9									
11	1350	N	787	-0-	-563	-0-	40	1	738	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	1302	N	950	-0-	-352	-0-	38	1	899	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	23	1	477	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1639	-0-	-1461	1486	83	1	1549	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
09	3000	N	1604	-0-	-1396	90	75	1	1522	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1781	N	1691	-0-	-90	-0-	84	1	1598	2	Y	8					13
							9	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
12	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	60	1	1200	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	113	1	2214	2	Y	13	7	1			10
							14	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	683	-0-	-307	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	654	-0-	-146	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

08	2108	X	1753	-0-	-355	-0-	88	1	1655	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1764	X	1716	-0-	-48	-0-	85	1	1622	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	83	1	1633	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91	1	1688	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	66	1	1616	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	67	1	1367	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1348	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	62	1	1144	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	50	1	1255	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	30	32	1			2
							33	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44	1	813	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	992	N	783	-0-	-209	-0-	31	1	746	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	40	1	830	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2926	N	2926	-0-		-0-	-0-	144	1	2754	2	Y	25	24	1			5
								28	9									
09	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	133	1	2557	2	Y	28	28	1	2	8	3
								31	9									
10	2821	N	2821	-0-		-0-	-0-	134	1	2646	2	Y	37	32	1	1	8	7
								41	9									
11	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	29	30	1	1	8	5
								32	9									
12	2728	N	2463	-0-		-265	-0-	97	1	2327	2	Y	35	34	1	1	8	5
								39	9									
01	2728	N	2584	-0-		-144	-0-	118	1	2426	2	Y	36	37	1	1	8	3
								40	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	123	1	2338	2	Y	31	25	1			6
								34	9									
09	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	27	29	1	1	8	3
								30	9									
10	2387	N	1764	-0-		-623	-0-	84	1	1650	2	Y	27	24	1	1	8	5
								30	9									
11	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-	124	1	2290	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
12	2387	N	1903	-0-		-484	-0-	76	1	1795	2	Y	29	30	1			4
								32	9									
*01	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	94	1	1936	2	Y	33	34	1			3
								36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1031	-0-		-21	-0-	51	1	967	2	Y	12	16	1			2
								13	9									
09	960	N	885	-0-		-75	-0-	43	1	831	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
10	992	N	932	-0-		-60	-0-	45	1	873	2	Y	13	11	1			3
								14	9									
11	985	N	985	-0-		-0-	-0-	50	1	923	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
12	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	41	1	979	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
*01	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	17	18	1			1
								19	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1657	-0-		-327	-0-	80	1	1524	2	Y	48	49	1			9
								53	9									
09	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	120	1	2299	2	Y	59	60	1	1	8	7
								65	9									
10	2139	N	1791	-0-		-348	-0-	84	1	1648	2	Y	54	50	1	1	8	10
								59	9									
11	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	87	1	1616	2	Y	45	47	1			8
								50	9									
12	2573	N	1594	-0-		-979	-0-	62	1	1476	2	Y	51	52	1			7
								56	9									
01	1798	N	1588	-0-		-210	-0-	71	1	1461	2	Y	51	54	1			4
								56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	N	1807	-0-		-115	-0-	91	1	1703	2	Y	12	13	1			11
								13	9									
09	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	12	13	1			10
								13	9									
10	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	84	1	1599	2	Y	15					25
								17	9									
11	1620	N	1548	-0-		-72	-0-	80	1	1457	2	Y	10	24	1			11
								11	9									
12	1674	N	1219	-0-		-455	-0-	56	1	1155	2	Y	7	12	1			6
								8	9									
*01	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	19	12	1			13
								21	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	136	1	1884	2	Y	26	26	1			25
								29	9									
09	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	23	31	1			17
								25	9									
10	1891	X	1383	-0-		-508	-0-	96	1	1263	2	Y	22					39
								24	9									
11	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	185	1	2575	2	Y	80	39	1			80
								88	9									
12	2046	X	1344	-0-		-702	-0-	64	1	1223	2	Y	52	71	1			61
								57	9									
*01	2471	X	2471	-0-		-0-	-0-	120	1	2254	2	Y	88	124	1			25
								97	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. GAS	(I) 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	979	N	979	-0-		-0-	-0-	48	1	913	2	Y	16	14	1			3
								18	9									
09	960	N	499	-0-		-461	-0-	25	1	465	2	Y	8	10	1			1
								9	9									
10	775	N	511	-0-		-264	-0-	24	1	476	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	960	N	764	-0-		-196	-0-	38	1	713	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
12	527	N	354	-0-		-173	-0-	13	1	332	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
*01	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	28	27	1			2
								31	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	217	N	125	-0-		-92	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-		-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-		-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-		-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-		-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	151	1	2091	2	Y	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	190	1	2708	2	Y	9	2	1	1	8	6
							10	9									
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
11	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	102	1	1421	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
12	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	30	1	590	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
01	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	146	1	2727	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	51	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-					-0-

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
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	39	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	33	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	26	1	1174	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
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	119	1	2240	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
09	2610	N	2147	-0-	-463	-0-	104	1	1999	2	Y	40	43	1			5
							44	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	114	1	2091	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
12	2232	N	836	-0-	-1396	-0-	36	1	739	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
01	2356	N	66	-0-	-2290	-0-	7	2	59	9	Y	54	58	1			4

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
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	53	1	988	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	52	1	1008	2	Y	17	24	1	1	8	2
							19	9									
10	1197	N	1193	-0-	-4	-0-	56	1	1109	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	43	1	1034	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	47	1	948	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1580	-0-	-900	-0-	37	1	1493	2	Y	45	49	1			3
							50	9									
09	2400	X	1664	-0-	-736	-0-	40	1	1593	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	45	1	1836	2	Y	28	29	1	1	8	2
							31	9									
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	42	1	1622	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	29	1	1253	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	36	1	1663	2	Y	40	39	1	1	8	6
							44	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	47	43	1			9
							52	9									
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	5	1	99	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4661	-0-	1661	1661	117	1	4544	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3273	-0-	173	1834	73	1	3200	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4183	-0-	1083	2917	90	1	4093	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	69	1	2809	2	N	-0-					273
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2772	2	N	5					278
							6	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	73	1	2965	2	N	10					288
							11	9									
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2892	2	N	3					291
							3	9									
12	2759	X	1911	-0-	-848	-0-	42	1	1854	2	N	14	180	1			125
							15	9									
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	2	N	55					180
							61	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1732	-0-	-2048	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	155	1	3057	2	Y	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	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 #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	187	1	3516	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	170	1	3431	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	192	1	3659	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	171	1	3091	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	169	1	3315	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

08	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	150	1	2835	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2888	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	151	1	2871	2	Y	10					17
							11	9									
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	141	1	2541	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
12	2883	X	1785	-0-	-1098	-0-	84	1	1697	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	132	1	2587	2	Y	12	7	1			8
							13	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	68	1	1623	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	92	1	1889	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	101	1	1989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	104	1	1926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	75	1	1809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	90	1	1837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

08	2046	X	1630	-0-	-416	-0-	82	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1832	-0-	-118	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	2	Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2102	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2804	2	Y	44	44	1	1	8	5
							48	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	137	1	2523	2	Y	43	44	1	1	8	8
							47	9									
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	Y	59	58	1	1	8	8
							65	9									
*01	3100	N	3267	-0-	167	167	149	1	3046	2	Y	65	67	1	1	8	5
							72	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1	1402	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1393	N	1236	-0-	-157	-0-	61	1	1168	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	66	1	1316	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1892	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1731	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	92	1	1883	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	N	1795	-0-	-346	-0-	90	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	126	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	32	1	1296	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	37	1	1452	2	Y	32	32	1			12
							35	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	Y	37	37	1			12
							41	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	Y	41	37	1			16
							45	9									
12	1581	N	648	-0-	-933	-0-	14	1	615	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
01	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	35	1	1586	2	Y	43	36	1			11
							47	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1259	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1554	2	Y	38	22	1			20
							42	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		99	-0-	99	99	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
12	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	86	1	1636	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	77	1	1466	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	Y	18					46
							20	9									
09	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	44	1	1757	2	Y	7	40	1			13
							8	9									
10	1643	N	913	-0-	-730	-0-	22	1	887	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
11	1680	N	918	-0-	-762	-0-	23	1	891	2	Y	4					8
							4	9									
12	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	26	1	1124	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	2	Y	5					10
							6	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

08	1922	N	794	-0-	-1128	-0-	19	1	766	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	40	18	1			25
							44	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	43	31	1	1	8	36
							47	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	2	Y	41	59	1			18
							45	9									
12	1364	N	864	-0-	-500	-0-	19	1	816	2	Y	26	30	1			14
							29	9									
01	1333	N	971	-0-	-362	-0-	20	1	909	2	Y	38	26	1			26
							42	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
08	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	178	1	3382	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	174	1	3317	2	Y	10	10	1	1	8	1
							11	9									
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	179	1	3523	2	Y	14	11	1	1	8	3
							15	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	190	1	3515	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
12	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	137	1	3286	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3738	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	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
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	114	1	2166	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	110	1	2255	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	46	1	1884	2	Y	42	47	1			16
							46	9									
09	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	43	1	1689	2	Y	31	29	1	1	8	17
							34	9									
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	44	1	1767	2	Y	37	28	1	1	8	25
							41	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	54	1	2115	2	Y	50	48	1	1	8	26
							55	9									
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	36	1	1529	2	Y	50	39	1			37
							55	9									
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	2	Y	60	74	1	1	8	22
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	56	1	2281	2	Y	23	21	1			9
								25	9									
09	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	62	1	2470	2	Y	20	17	1	1	8	11
								22	9									
10	2232	N	1647	-0-		-585	-0-	39	1	1590	2	Y	16	16	1	1	8	10
								18	9									
11	2160	N	2129	-0-		-31	-0-	53	1	2052	2	Y	22	20	1	1	8	11
								24	9									
12	2232	N	1927	-0-		-305	-0-	43	1	1854	2	Y	27	18	1			20
								30	9									
*01	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	43	1	1948	2	Y	25	35	1	1	8	9
								28	9									

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. GAS	(I) 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	496	N	495	-0-		-1	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-		-2	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-		-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-		-71	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	191	-0-		-305	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1829	N	1644	-0-		-185	-0-	82	1	1552	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	1740	N	1458	-0-		-282	-0-	72	1	1377	2	Y	8	8	1	1	8	1
								9	9									
10	1798	N	1509	-0-		-289	-0-	72	1	1426	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	1590	N	1544	-0-		-46	-0-	79	1	1455	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	1519	N	1396	-0-		-123	-0-	55	1	1331	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
01	1519	N	1374	-0-		-145	-0-	64	1	1299	2	Y	10	10	1			1
								11	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. GAS	(I) 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	1829	N	1531	-0-		-298	-0-	75	1	1421	2	Y	32	33	1			6
								35	9									
09	1800	N	1383	-0-		-417	-0-	67	1	1285	2	Y	28	30	1	1	8	3
								31	9									
10	1263	N	1026	-0-		-237	-0-	48	1	948	2	Y	27	24	1	1	8	5
								30	9									
11	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	130	1	2372	2	Y	54	49	1			10
								59	9									
12	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	91	1	2118	2	Y	60	61	1	1	8	8
								66	9									
*01	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	120	1	2447	2	Y	73	74	1	1	8	6
								80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	187	1	3569	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
09	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	176	1	3383	2	Y	36	38	1	1	8	4
							40	9									
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	160	1	3156	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	179	1	3305	2	Y	38	38	1	1	8	7
							42	9									
12	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	135	1	3239	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
01	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	148	1	3027	2	Y	44	46	1	1	8	3
							48	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	109	1	2072	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	101	1	1926	2	Y	10	10	1	1	8	1
							11	9									
10	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	75	1	1479	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2130	N	1122	-0-	-1008	-0-	57	1	1059	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2108	N	974	-0-	-1134	-0-	39	1	928	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1550	N	882	-0-	-668	-0-	41	1	835	2	Y	5	6	1			-0-
							6	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
08	2061	N	1992	-0-	-69	-0-	98	1	1859	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	99	1	1894	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	101	1	1995	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	91	1	1692	2	Y	30	32	1	1	8	5
							33	9									
12	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	74	1	1701	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
01	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	63	1	1288	2	Y	29	32	1			2
							32	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	104	1	4230	2	Y	56	63	1			3
							62	9									
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	109	1	4314	2	Y	143	126	1			20
							157	9									
10	4619	X	4349	-0-	-270	-0-	102	1	4119	2	Y	116	126	1	1	8	9
							128	9									
11	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	107	1	4166	2	Y	122	119	1			12
							134	9									
12	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	77	1	3322	2	Y	126	107	1			31
							139	9									
*01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	98	1	4461	2	Y	197	197	1	1	8	30
							217	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	37	1	1502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	28	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2317	N	1134	-0-	-1183	-0-	27	1	1103	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
09	1560	N	909	-0-	-651	-0-	22	1	883	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2598	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	61	1	2770	2	Y	17	10	1			9
							19	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	97	1	1845	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1917	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	86	1	1687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	1996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	79	1	1829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	249	1	3450	2	Y	16	17	1			15
							18	9									
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	240	1	3405	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	280	1	3662	2	Y	7					13
							8	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	253	1	3523	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
12	3627	X	2355	-0-	-1272	-0-	117	1	2227	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
*01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	16	24	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

08	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	66	1	2715	2	Y	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	88	1	3489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	58	1	2360	2	Y	14	15	1	1	8	1
							15	9									
11	3810	X	1840	-0-	-1970	-0-	46	1	1782	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3937	X	1771	-0-	-2166	-0-	39	1	1718	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	3720	X	2115	-0-	-1605	-0-	45	1	2050	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

08	3519	X	2704	-0-	-815	-0-	134	1	2546	2	Y	22	46	1			4
							24	9									
09	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	154	1	2950	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	158	1	3127	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	143	1	2632	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	118	1	2797	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
*01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	Y	39	39	1	1	8	3
							43	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

08	3286	X	1058	-0-	-2228	-0-	25	1	1029	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	64	1	2525	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	3476	X	2802	-0-	-674	-0-	67	1	2712	2	Y	21	21	1	1	8	2
							23	9									
11	3360	X	2849	-0-	-511	-0-	71	1	2755	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	2697	X	1683	-0-	-1014	-0-	37	1	1628	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	2790	X	1390	-0-	-1400	-0-	29	1	1343	2	Y	16	18	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	82 128	1 9	3356	2	Y	116	125	1			44
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	79 95	1 9	3144	2	Y	86	81	1	1	8	48
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	76 110	1 9	3088	2	Y	100	80	1	1	8	67
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	68 106	1 9	2632	2	Y	96	112	1			51
12	3503	X	1251	-0-	-2252	-0-	27 64	1 9	1160	2	Y	58	65	1			44
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73 153	1 9	3306	2	Y	139	131	1	1	8	51

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
08	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	180 14	1 9	3416	2	Y	13	13	1			2
09	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	174 17	1 9	3336	2	Y	15	15	1			2
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	166 19	1 9	3273	2	Y	17	16	1			3
11	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	165 17	1 9	3027	2	Y	15	15	1			3
12	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	111 15	1 9	2554	2	Y	14	15	1			2
01	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	141 19	1 9	2893	2	Y	17	18	1			1

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
08	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	33 25	1 9	1333	2	Y	23	12	1			11
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	39 30	1 9	1569	2	Y	27	30	1			8
10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	45 44	1 9	1833	2	Y	40	35	1			13
11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1459	2	Y	27	33	1			7
12	1705	X	1212	-0-	-493	-0-	27 25	1 9	1160	2	Y	23	25	1			5
*01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	49 68	1 9	2217	2	Y	62	34	1	1	8	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-		103	1	1963	2	Y	22	19	1			4
									24	9									
09	1980	N	1942	-0-		-38	-0-		95	1	1826	2	Y	19	20	1	1	8	2
									21	9									
10	2108	N	1875	-0-		-233	-0-		89	1	1758	2	Y	25	21	1	1	8	5
									28	9									
11	2010	N	1651	-0-		-359	-0-		84	1	1547	2	Y	18	19	1	1	8	3
									20	9									
12	2015	N	1371	-0-		-644	-0-		53	1	1297	2	Y	19	19	1			3
									21	9									
01	1860	N	1567	-0-		-293	-0-		72	1	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
									24	9									

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. 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	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		82	1	1548	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
09	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-		87	1	1664	2	Y	8	7	1	1	8	1
									9	9									
10	1674	N	1559	-0-		-115	-0-		74	1	1475	2	Y	9	7	1	1	8	2
									10	9									
11	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-		84	1	1544	2	Y	7	7	1	1	8	1
									8	9									
12	1829	N	1490	-0-		-339	-0-		59	1	1422	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
01	1550	N	1416	-0-		-134	-0-		65	1	1341	2	Y	9	8	1	1	8	1
									10	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-		99	1	1892	2	Y	42	35	1			8
									46	9									
09	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-		110	1	2111	2	Y	44	46	1	1	8	5
									48	9									
10	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-		90	1	1772	2	Y	47	42	1	1	8	9
									52	9									
11	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-		80	1	1484	2	Y	33	36	1			6
									36	9									
12	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-		71	1	1674	2	Y	46	46	1			6
									51	9									
01	1581	N	1560	-0-		-21	-0-		71	1	1444	2	Y	41	44	1			3
									45	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. 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	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-		101	1	1916	2	Y	73	73	1			13
									80	9									
09	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-		93	1	1774	2	Y	43	50	1	1	8	5
									47	9									
10	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-		113	1	2219	2	Y	67	59	1			13
									74	9									
11	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-		114	1	2090	2	Y	54	57	1			10
									59	9									
12	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-		82	1	1943	2	Y	63	64	1			9
									69	9									
*01	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-		105	1	2144	2	Y	71	74	1			6
									78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	627	-0-	-737	-0-	15	1	602	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	836	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	35	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1706	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	38	1	1561	2	Y	17	18	1	1	8	1
							19	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	35	1	1514	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	2	Y	28	29	1			4
							31	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	211	1	3999	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	188	1	3605	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	181	1	3575	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	192	1	3545	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	144	1	3332	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	Y	11	12	1			1
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	80	1	1515	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	73	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	66	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	226	1	4233	2	Y	21	23	1			18
							23	9									
09	4441	X	3647	-0-	-794	-0-	172	1	3455	2	Y	18	21	1			15
							20	9									
10	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	187	1	3561	2	Y	23					38
							25	9									
11	4440	X	1878	-0-	-2562	-0-	98	1	1771	2	Y	8	37	1			9
							9	9									
12	4495	X	1080	-0-	-3415	-0-	49	1	1025	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
01	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	200	1	3931	2	Y	30	13	1			21
							33	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2463	2	Y	105	65	1			51
							116	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	83	1	3303	2	Y	143	154	1			40
							157	9									
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	Y	133	131	1			42
							146	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	76	1	2973	2	Y	140	144	1			38
							154	9									
12	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	40	1	1742	2	Y	84	103	1			19
							92	9									
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	2	Y	139	85	1			73
							153	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	72	1	1480	2	Y	16	18	1			1
							18	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1732	-0-	-438	-0-	86	1	1631	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	89	1	1696	2	Y	5	6	1	1	8	1
							6	9									
10	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	72	1	1432	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	54	1	1319	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	70	1	1434	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	89	1	3640	2	Y	26	30	1			1
							29	9									
09	4350	X	2687	-0-	-1663	-0-	65	1	2592	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
10	4063	X	2217	-0-	-1846	-0-	53	1	2143	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	3870	X	2760	-0-	-1110	-0-	68	1	2664	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
12	3999	X	2583	-0-	-1416	-0-	57	1	2493	2	Y	30	25	1			7
							33	9									
01	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	69	1	3154	2	Y	44	44	1			7
							48	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1385	-0-	-940	-0-	68	1	1289	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
09	2250	N	752	-0-	-1498	-0-	37	1	715	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1409	N	655	-0-	-754	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2120	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	150	1	2841	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	137	1	2640	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	9									
10	3161	X	2677	-0-	-484	-0-	128	1	2521	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	131	1	2402	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
12	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	103	1	2470	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	129	1	2625	2	Y	27	28	1			2
							30	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	60	67	1			3
							66	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1488	2	Y	72	65	1			10
							79	9									
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	2	Y	68	73	1			5
							75	9									
11	1740	X	863	-0-	-877	-0-	21	1	805	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
12	1705	X	593	-0-	-1112	-0-	13	1	547	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
01	1798	X	1077	-0-	-721	-0-	22	1	986	2	Y	63	60	1			10
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	33	1	1334	2	Y	46	53	1			3
							51	9									
09	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	39	1	1552	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	141	1	2681	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2648	N	2600	-0-	-48	-0-	128	1	2459	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									
10	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	121	1	2389	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2640	N	1942	-0-	-698	-0-	99	1	1833	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	95	1	2275	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	2542	N	1950	-0-	-592	-0-	91	1	1846	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2201	N	1393	-0-	-808	-0-	34	1	1358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	50	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	51	1	2093	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	32	12	1	1	8	19
							35	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	2	Y	42	26	1	1	8	34
							46	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	Y	34	53	1			15
							37	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	2	Y	43	31	1			30
							47	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	53	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	60	1	1212	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 #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	101	1	1933	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	Y	19	21	1	1	8	2
							21	9									
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	78	1	1545	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	74	1	1358	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	9									
12	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	54	1	1212	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	54	1	1108	2	Y	18	20	1			1
							20	9									

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
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	280	1	5253	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	278	1	5593	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	288	1	5475	2	Y	14					24
							15	9									
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	278	1	5013	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	159	1	3219	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
*01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	272	1	5349	2	Y	17	10	1			12
							19	9									

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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	2	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
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	208	1	3903	2	Y	40	45	1			35
							44	9									
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4000	2	Y	46	43	1			38
							51	9									
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	211	1	4025	2	Y	52					90
							57	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3796	2	Y	37	86	1			41
							41	9									
12	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	129	1	2613	2	Y	45	51	1			35
							50	9									
*01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	Y	65	54	1			46
							72	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	655	-0-		-368	-0-	32	1	616	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	954	N	954	-0-		-0-	-0-	47	1	896	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
10	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
11	689	N	689	-0-		-0-	-0-	35	1	646	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
12	806	N	622	-0-		-184	-0-	24	1	588	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
*01	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	18	18	1			1
								20	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

08	1953	N	1352	-0-		-601	-0-	31	1	1277	2	Y	40	44	1			2
								44	9									
09	1380	N	1142	-0-		-238	-0-	28	1	1100	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
10	1240	X	1076	-0-		-164	-0-	26	1	1039	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
11	1320	X	1318	-0-		-2	-0-	33	1	1271	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
12	1364	X	1312	-0-		-52	-0-	29	1	1264	2	Y	17	14	1			4
								19	9									
01	1364	X	1211	-0-		-153	-0-	26	1	1165	2	Y	18	19	1			3
								20	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

08	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	50	1	2042	2	Y	21					35
								23	9									
09	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	57	1	2275	2	Y	20	31	1			24
								22	9									
10	2994	N	2994	-0-		-0-	-0-	71	1	2878	2	Y	41	28	1	1	8	36
								45	9									
11	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	51	1	1977	2	Y	23	35	1			24
								25	9									
12	1829	N	1702	-0-		-127	-0-	38	1	1641	2	Y	21	25	1			20
								23	9									
*01	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	45	1	2043	2	Y	25	27	1			18
								28	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

08	3193	X	3150	-0-		-43	-0-	157	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	164	1	3141	2	Y	54	47	1	1	8	6
								59	9									
10	3348	X	3056	-0-		-292	-0-	144	1	2843	2	Y	63	56	1	1	8	12
								69	9									
11	3240	X	2484	-0-		-756	-0-	125	1	2311	2	Y	44	47	1	1	8	8
								48	9									
12	3472	X	2594	-0-		-878	-0-	105	1	2428	2	Y	55	55	1			8
								61	9									
01	3472	X	3168	-0-		-304	-0-	145	1	2947	2	Y	69	71	1	1	8	5
								76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2015	N	1431	-0-		-584	-0-		71	1	1349	2	Y	10	14	1			2
									11	9									
09	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-		99	1	1898	2	Y	14	13	1	1	8	2
									15	9									
10	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-		97	1	1923	2	Y	17	15	1	1	8	3
									19	9									
11	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-		86	1	1582	2	Y	13	13	1	1	8	2
									14	9									
12	2077	N	1754	-0-		-323	-0-		68	1	1669	2	Y	15	15	1			2
									17	9									
01	2046	N	1950	-0-		-96	-0-		90	1	1840	2	Y	18	18	1	1	8	1
									20	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-		136	1	2577	2	Y	27	24	1			5
									30	9									
09	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-		133	1	2535	2	Y	26	27	1	1	8	3
									29	9									
10	2728	X	2439	-0-		-289	-0-		116	1	2290	2	Y	30	26	1	1	8	6
									33	9									
11	2640	N	2484	-0-		-156	-0-		127	1	2329	2	Y	25	26	1			5
									28	9									
12	2728	N	2118	-0-		-610	-0-		83	1	2005	2	Y	27	28	1			4
									30	9									
01	2449	N	2357	-0-		-92	-0-		109	1	2214	2	Y	31	32	1	1	8	2
									34	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4674	X	4674	-0-		-0-	-0-		228	1	4345	2	Y	92	81	1			17
									101	9									
09	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-		199	1	3824	2	Y	74	81	1	1	8	9
									81	9									
10	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-		156	1	3071	2	Y	77	70	1	1	8	15
									85	9									
11	4680	X	3803	-0-		-877	-0-		192	1	3530	2	Y	74	75	1	1	8	13
									81	9									
12	4836	X	3297	-0-		-1539	-0-		127	1	3081	2	Y	81	83	1			11
									89	9									
01	4681	X	3236	-0-		-1445	-0-		147	1	3000	2	Y	81	85	1	1	8	6
									89	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-		67	1	2722	2	Y	116	121	1			44
									128	9									
09	2321	X	2321	-0-		-0-	-0-		55	1	2186	2	Y	73	75	1	1	8	41
									80	9									
10	2759	X	2747	-0-		-12	-0-		63	1	2572	2	Y	102	73	1	1	8	69
									112	9									
11	2695	X	2695	-0-		-0-	-0-		64	1	2508	2	Y	112	121	1	1	8	59
									123	9									
12	2759	X	1845	-0-		-914	-0-		39	1	1692	2	Y	104	85	1			78
									114	9									
*01	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-		56	1	2563	2	Y	133	161	1	1	8	49
									146	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3401	2	Y	83	66	1			40
							91	9									
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	66	1	2619	2	Y	66	87	1	1	8	18
							73	9									
10	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	68	1	2739	2	Y	87	77	1	1	8	27
							96	9									
11	3360	X	2648	-0-	-712	-0-	64	1	2508	2	Y	69	77	1	1	8	18
							76	9									
12	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	45	1	1941	2	Y	54	60	1			12
							59	9									
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	2	Y	138	77	1	1	8	72
							152	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	44	1	1798	2	Y	19	16	1	1	8	6
							21	9									
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	59	1	2311	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
12	1922	X	994	-0-	-928	-0-	23	1	961	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
01	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	36	1	1655	2	Y	22	12	1	1	8	11
							24	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	181	1	3440	2	Y	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	169	1	3335	2	Y	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	176	1	3249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	127	1	3046	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	148	1	3018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	69	1	2724	2	Y	27	27	1	1	8	15
							30	9									
10	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	67	1	2720	2	Y	32	25	1	1	8	21
							35	9									
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	60	1	2332	2	Y	30	35	1			16
							33	9									
12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	37	1	1615	2	Y	29	23	1			22
							32	9									
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	59	1	2673	2	Y	41	47	1	1	8	15
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2919	2	Y	63	99	1			21
							69	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	76	1	2998	2	Y	81	52	1	1	8	49
							89	9									
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	71	1	2884	2	Y	83	62	1	1	8	69
							91	9									
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	69	1	2683	2	Y	89	118	1	1	8	39
							98	9									
12	2759	X	1786	-0-	-973	-0-	39	1	1696	2	Y	46	60	1			25
							51	9									
*01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	59	1	2671	2	Y	91	53	1	1	8	62
							100	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
08	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	52	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	64	1	2560	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
10	2666	X	2324	-0-	-342	-0-	55	1	2246	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	50	1	1959	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2697	N	1915	-0-	-782	-0-	43	1	1848	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	2	Y	32	31	1	1	8	5
							35	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
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	93	1	3787	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	84	1	3340	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	80	1	3222	2	Y	57	62	1	1	8	4
							63	9									
11	3810	X	3446	-0-	-364	-0-	85	1	3295	2	Y	60	58	1			6
							66	9									
12	3937	X	2333	-0-	-1604	-0-	51	1	2225	2	Y	52	45	1			13
							57	9									
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	74	1	3362	2	Y	93	91	1	1	8	14
							102	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	150	1	2802	2	Y	30	10	1			26
							33	9									
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	152	1	3062	2	Y	36	32	1			30
							40	9									
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	158	1	3010	2	Y	41					71
							45	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	160	1	2889	2	Y	30	69	1			32
							33	9									
12	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	95	1	1923	2	Y	20	36	1			16
							22	9									
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	155	1	3044	2	Y	51	31	1			36
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

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	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	122	1	2306	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	122	1	2323	2	Y	24	25	1	1	8	3
							26	9									
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	132	1	2590	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
11	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	106	1	1960	2	Y	23	24	1	1	8	4
							25	9									
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	2	Y	36	34	1	1	8	5
							40	9									
01	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	114	1	2341	2	Y	34	35	1	1	8	3
							37	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	63	57	1			12
							69	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	157	1	3012	2	Y	53	58	1	1	8	6
							58	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	164	1	3241	2	Y	74	66	1			14
							81	9									
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	132	1	2434	2	Y	49	53	1	1	8	9
							54	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3168	2	Y	75	74	1			10
							83	9									
01	2914	X	2357	-0-	-557	-0-	107	1	2189	2	Y	55	60	1	1	8	4
							61	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3813	-0-	-1426	-0-	90	1	3664	2	Y	54	61	1			3
							59	9									
09	4800	X	4343	-0-	-457	-0-	106	1	4193	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
10	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	109	1	4426	2	Y	37	39	1	1	8	3
							41	9									
11	4590	X	3076	-0-	-1514	-0-	76	1	2972	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	4495	X	2624	-0-	-1871	-0-	58	1	2535	2	Y	28	24	1			7
							31	9									
01	4588	X	3527	-0-	-1061	-0-	75	1	3404	2	Y	44	44	1			7
							48	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2700	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	132	1	2521	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	130	1	2555	2	Y	40	35	1	1	8	8
							44	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	33	34	1	1	8	6
							36	9									
12	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	102	1	2398	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	120	1	2457	2	Y	42	43	1	1	8	3
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	Y	7	8	1	1	8	1
							8	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2061	2	Y	7	7	1	1	8	1
							8	9									
12	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	84	1	1994	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	102	1	2076	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	99	1	4027	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	2	Y	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	130	1	5268	2	Y	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	92	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	39	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	87	1	3979	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	111	1	2113	2	Y	45	37	1			8
							50	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	43	45	1	1	8	5
							47	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2071	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	45	46	1	1	8	8
							50	9									
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2151	2	Y	57	57	1			8
							63	9									
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	100	1	2034	2	Y	55	58	1	1	8	4
							61	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	403	1	5594	2	Y	39	34	1			37
							43	9									
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	366	1	5219	2	Y	8	39	1	1	8	5
							9	9									
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	382	1	4996	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	336	1	4672	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
12	5549	X	2665	-0-	-2884	-0-	131	1	2527	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	5549	X	4699	-0-	-850	-0-	239	1	4449	2	Y	10	14	1			3
							11	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-	Y	-0-	-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-	Y	-0-	-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-	Y	-0-	-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	112	1	2140	2	Y	32	27	1			6
								35	9									
09	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	129	1	2468	2	Y	34	35	1	1	8	4
								37	9									
10	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	121	1	2380	2	Y	42	37	1	1	8	8
								46	9									
11	3000	N	3042	-0-		42	42	154	1	2841	2	Y	43	42	1	1	8	8
								47	9									
12	2222	N	2180	-0-		-42	-0-	91	1	2047	2	Y	38	40	1	1	8	5
								42	9									
*01	3035	N	3035	-0-		-0-	-0-	139	1	2837	2	Y	54	54	1	1	8	4
								59	9									

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. GAS	(I) 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	2203	X	2107	-0-		-96	-0-	103	1	1958	2	Y	42	43	1			8
								46	9									
09	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	48	49	1	1	8	6
								53	9									
10	2787	N	2787	-0-		-0-	-0-	131	1	2583	2	Y	66	58	1	1	8	13
								73	9									
11	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	54	57	1			10
								59	9									
12	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	57	59	1			8
								63	9									
*01	2793	N	2793	-0-		-0-	-0-	127	1	2586	2	Y	73	74	1	1	8	6
								80	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. GAS	(I) 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	2480	N	2274	-0-		-206	-0-	53	1	2162	2	Y	54					62
								59	9									
09	2310	N	2232	-0-		-78	-0-	54	1	2125	2	Y	48	53	1	1	8	56
								53	9									
10	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	52	1	2089	2	Y	71	62	1	1	8	64
								78	9									
11	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	61	1	2378	2	Y	69	61	1			72
								76	9									
12	2294	N	1146	-0-		-1148	-0-	25	1	1085	2	Y	33	73	1			32
								36	9									
*01	3100	N	3403	-0-		303	303	71	1	3223	2	Y	99	60	1	1	8	70
								109	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5952	X	5703	-0-		-249	-0-	284	1	5406	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
09	5730	X	5514	-0-		-216	-0-	273	1	5231	2	Y	9	9	1	1	8	1
								10	9									
10	5494	X	5494	-0-		-0-	-0-	265	1	5217	2	Y	11	9	1	1	8	2
								12	9									
11	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	251	1	4616	2	Y	8	8	1	1	8	1
								9	9									
12	4970	X	4970	-0-		-0-	-0-	195	1	4764	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
*01	5473	X	5473	-0-		-0-	-0-	255	1	5205	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	142	1	2685	2	Y	39	32	1			7
							43	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	2	Y	35	37	1	1	8	4
							39	9									
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2641	2	Y	45	40	1			9
							50	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
12	2759	N	2576	-0-	-183	-0-	101	1	2428	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
01	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	122	1	2497	2	Y	46	48	1			4
							51	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
08	3058	N	3027	-0-	-31	-0-	151	1	2876	2	Y	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	107	1	2194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	36	1	1487	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	32	1	1259	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	44	1	1706	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1297	2	Y	34	36	1			5
							37	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	147	1	2795	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	126	1	2404	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									
10	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	129	1	2545	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									
11	2820	X	1934	-0-	-886	-0-	99	1	1818	2	Y	15	15	1	1	8	3
							17	9									
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	131	1	3104	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
01	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	111	1	2257	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	70	1	2845	2	Y	47	24	1			23
							52	9									
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	2	Y	50	59	1			14
							55	9									
10	3100	N	3212	-0-	112	112	76	1	3064	2	Y	65	58	1	1	8	20
							72	9									
11	3000	N	3462	-0-	462	574	85	1	3310	2	Y	61	64	1	1	8	16
							67	9									
12	2871	X	2297	-0-	-574	-0-	50	1	2202	2	Y	41	48	1			9
							45	9									
01	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	42	1	1928	2	Y	52	33	1	1	8	27
							57	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

08	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	34	1	1377	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	13	17	1	1	8	3
							14	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	31	24	1			10
							34	9									
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	61	1	2366	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	Y	14	20	1			3
							15	9									
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	54	1	2448	2	Y	51	27	1	1	8	26
							56	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

08	5106	X	4528	-0-	-578	-0-	228	1	4279	2	Y	19	20	1			16
							21	9									
09	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	199	1	4002	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
10	5022	X	4566	-0-	-456	-0-	226	1	4314	2	Y	24					39
							26	9									
11	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	220	1	3971	2	Y	16	38	1			17
							18	9									
12	4712	X	2523	-0-	-2189	-0-	117	1	2395	2	Y	10	19	1			8
							11	9									
*01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	223	1	4389	2	Y	29	16	1			21
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	625	-0-	-2041	-0-	15	1	598	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	2580	X	1998	-0-	-582	-0-	49	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	Y	-0-					-0-

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
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	107	1	4350	2	Y	-0-	61	1			-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	116	1	4595	2	Y	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	111	1	4510	2	Y	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	103	1	4009	2	Y	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	2	Y	-0-					-0-
*01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	106	1	4843	2	Y	-0-					-0-

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
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	194	1	3683	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3515	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	175	1	3458	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	9									
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3479	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	133	1	3217	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	152	1	3104	2	Y	16	16	1	1	8	1
							18	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
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	152	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	104	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
08	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	114	1	2168	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	110	1	2113	2	Y	66	69	1	1	8	8
							73	9									
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	111	1	2201	2	Y	87	77	1	1	8	17
							96	9									
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	112	1	2078	2	Y	70	73	1	1	8	13
							77	9									
12	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	79	1	1883	2	Y	79	80	1	1	8	11
							87	9									
01	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	76	1	1543	2	Y	66	71	1	1	8	5
							73	9									

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
08	5580	X	4589	-0-	-991	-0-	108	1	4423	2	Y	53	60	1			3
							58	9									
09	4652	X	4599	-0-	-53	-0-	111	1	4422	2	Y	60	54	1			9
							66	9									
10	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	112	1	4528	2	Y	53	57	1	1	8	4
							58	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	116	1	4516	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	79	1	3429	2	Y	53	45	1			13
							58	9									
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	99	1	4519	2	Y	82	82	1	1	8	12
							90	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2944	2	Y	35					42
							39	9									
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	Y	23	37	1	1	8	27
							25	9									
10	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	63	1	2543	2	Y	42	31	1	1	8	37
							46	9									
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	61	1	2381	2	Y	33	35	1	1	8	34
							36	9									
12	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	49	1	2143	2	Y	30	34	1			30
							33	9									
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	68	1	3094	2	Y	45	42	1	1	8	32
							50	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	187	1	3566	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	183	1	3480	2	Y	25	26	1	1	8	3
							28	9									
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	183	1	3587	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	188	1	3448	2	Y	28	28	1	1	8	5
							31	9									
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	125	1	2991	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
01	3813	X	2925	-0-	-888	-0-	136	1	2759	2	Y	27	28	1	1	8	2
							30	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	45	1	1811	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	49	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	31	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	36	1	1648	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

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	1599	2	Y	16	10	1			6
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	51 19	1 9	2032	2	Y	17	13	1	1	8	9
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	1822	2	Y	17	14	1	1	8	11
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	46 22	1 9	1803	2	Y	20	20	1	1	8	10
12	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	36 24	1 9	1534	2	Y	22	15	1			17
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	40 24	1 9	1805	2	Y	22	30	1	1	8	8

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	58	1	2371	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	70	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	82	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	75	1	2933	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1663	-0-	-1623	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	67	1	3033	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	3 1	1 9	120	2	Y	1	1	8			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	211 19	1 9	4013	2	Y	17	14	1			3
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	183 18	1 9	3503	2	Y	16	16	1	1	8	2
10	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	163 19	1 9	3212	2	Y	17	15	1	1	8	3
11	3810	X	2583	-0-	-1227	-0-	133 13	1 9	2437	2	Y	12	12	1	1	8	2
12	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	106 15	1 9	2535	2	Y	14	14	1			2
01	3937	X	2463	-0-	-1474	-0-	114 15	1 9	2334	2	Y	14	14	1	1	8	1

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4116	-0-	-1991	-0-	98 32	1 9	3986	2	Y	29	31	1			2
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	121 86	1 9	4789	2	Y	78	68	1	1	8	11
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	121 75	1 9	4904	2	Y	68	73	1	1	8	5
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	128 79	1 9	4995	2	Y	72	69	1	1	8	7
12	5022	X	3712	-0-	-1310	-0-	82 72	1 9	3558	2	Y	65	56	1			16
*01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	124 134	1 9	5651	2	Y	122	119	1	1	8	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	66	53	1			32
								73	9									
09	2700	X	2420	-0-		-280	-0-	58	1	2299	2	Y	57	72	1	1	8	16
								63	9									
10	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	70	1	2837	2	Y	89	76	1	1	8	28
								98	9									
11	2820	X	1595	-0-		-1225	-0-	39	1	1511	2	Y	41	57	1	1	8	11
								45	9									
12	2914	X	-0-	-0-		-2914	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	3007	X	-0-	-0-		-3007	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	N	2772	-0-		-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	37	32	1			7
								41	9									
09	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	128	1	2448	2	Y	33	35	1	1	8	4
								36	9									
10	2918	N	2918	-0-		-0-	-0-	138	1	2728	2	Y	47	41	1	1	8	9
								52	9									
11	2490	N	1876	-0-		-614	-0-	95	1	1753	2	Y	25	29	1			5
								28	9									
12	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	103	1	2517	2	Y	44	43	1			6
								48	9									
*01	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	122	1	2510	2	Y	47	48	1	1	8	4
								52	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	279	1	5306	2	Y	23	34	1			4
								25	9									
09	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	195	1	3752	2	Y	17	18	1	1	8	2
								19	9									
10	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	222	1	4377	2	Y	23	20	1	1	8	4
								25	9									
11	5430	X	3652	-0-		-1778	-0-	187	1	3446	2	Y	17	17	1	1	8	3
								19	9									
12	5611	X	3404	-0-		-2207	-0-	136	1	3248	2	Y	18	18	1	1	8	2
								20	9									
01	5611	X	4375	-0-		-1236	-0-	203	1	4144	2	Y	25	24	1	1	8	2
								28	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	105	1	2005	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
09	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	12	12	1	1	8	1
								13	9									
10	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	100	1	1967	2	Y	16	13	1	1	8	3
								18	9									
11	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	101	1	1872	2	Y	12	12	1	1	8	2
								13	9									
12	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	80	1	1938	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
*01	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	16	16	1	1	8	1
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	76	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	83	1	3305	2	Y	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	84	1	3399	2	Y	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	80	1	3114	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	52	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	70	1	3184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	1291	-0-	-1623	-0-	30	1	1209	2	Y	47	54	1			3
							52	9									
09	2700	N	1307	-0-	-1393	-0-	32	1	1275	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	26	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	44	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	106	1	4314	2	Y	63	70	1			4
							69	9									
09	4494	X	4091	-0-	-403	-0-	97	1	3848	2	Y	133	103	1	18	8	16
							146	9									
10	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	107	1	4332	2	Y	110	116	1	1	8	9
							121	9									
11	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	109	1	4225	2	Y	112	110	1			11
							123	9									
12	4619	X	3324	-0-	-1295	-0-	72	1	3134	2	Y	107	92	1			26
							118	9									
01	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	93	1	4251	2	Y	170	170	1	1	8	25
							187	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	123	1	2343	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
09	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	116	1	2232	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
10	2487	N	2258	-0-	-229	-0-	107	1	2119	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
11	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	119	1	2192	2	Y	26	26	1	1	8	5
							29	9									
12	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	78	1	1909	2	Y	28	28	1	1	8	4
							31	9									
01	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	95	1	1940	2	Y	29	30	1	1	8	2
							32	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	189	1	3568	2	Y	31	41	1			27
							34	9									
09	4230	X	3437	-0-	-793	-0-	161	1	3242	2	Y	31	32	1			26
							34	9									
10	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	158	1	3016	2	Y	34					60
							37	9									
11	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	192	1	3453	2	Y	28	57	1			31
							31	9									
12	3937	X	2364	-0-	-1573	-0-	110	1	2233	2	Y	19	35	1			15
							21	9									
*01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	223	1	4384	2	Y	61	33	1			43
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) 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	3086	N	3086	-0-		-0-	-0-	71 124	1 9	2891	2	Y	113	111	1			38
09	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-	70 45	1 9	2765	2	Y	41	53	1	1	8	25
10	2908	N	2908	-0-		-0-	-0-	69 50	1 9	2789	2	Y	45	32	1	1	8	37
11	3000	N	2653	-0-		-347	-0-	65 51	1 9	2537	2	Y	46	62	1	1	8	20
12	2976	N	1871	-0-		-1105	-0-	41 29	1 9	1801	2	Y	26	32	1			14
01	2914	N	2656	-0-		-258	-0-	56 53	1 9	2547	2	Y	48	29	1	1	8	32

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

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	3689	X	3336	-0-		-353	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					132
09	3570	X	3350	-0-		-220	-0-	80 36	1 9	3234	2	N	33					165
10	3472	X	3345	-0-		-127	-0-	80 31	1 9	3234	2	N	28					193
11	3360	X	3336	-0-		-24	-0-	80 22	1 9	3234	2	N	20					213
12	3472	X	2299	-0-		-1173	-0-	51 34	1 9	2214	2	N	31	191	1			53
01	3472	X	3369	-0-		-103	-0-	71 44	1 9	3254	2	N	40					93

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. GAS	(I) 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	4371	X	3850	-0-		-521	-0-	89 120	1 9	3641	2	Y	109	122	1			6
09	4230	X	3939	-0-		-291	-0-	91 216	1 9	3632	2	Y	196	173	1	1	8	28
10	3922	X	3771	-0-		-151	-0-	87 177	1 9	3507	2	Y	161	175	1	1	8	13
11	3780	X	3079	-0-		-701	-0-	73 151	1 9	2855	2	Y	137	135	1	1	8	14
12	3906	X	2484	-0-		-1422	-0-	52 154	1 9	2278	2	Y	140	120	1			34
01	3906	X	3395	-0-		-511	-0-	68 244	1 9	3083	2	Y	222	222	1	1	8	33

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. GAS	(I) 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	1767	N	1198	-0-		-569	-0-	28 13	1 9	1157	2	Y	12	13	1			1
09	1650	N	1028	-0-		-622	-0-	25 15	1 9	988	2	Y	14	13	1			2
10	1209	N	984	-0-		-225	-0-	23 13	1 9	948	2	Y	12	12	1	1	8	1
11	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	29 15	1 9	1141	2	Y	14	14	1			1
12	1054	N	947	-0-		-107	-0-	21 17	1 9	909	2	Y	15	12	1			4
01	992	N	974	-0-		-18	-0-	20 20	1 9	934	2	Y	18	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) 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	3540	X	3441	-0-		-99	-0-	81	1	3303	2	Y	52					66
								57	9									
09	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-	79	1	3119	2	Y	43	57	1	1	8	51
								47	9									
10	3441	X	3314	-0-		-127	-0-	78	1	3162	2	Y	67	57	1	1	8	60
								74	9									
11	3330	X	2975	-0-		-355	-0-	73	1	2845	2	Y	52	58	1	1	8	53
								57	9									
12	3441	X	2267	-0-		-1174	-0-	50	1	2171	2	Y	42	54	1	1	8	40
								46	9									
*01	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	81	1	3675	2	Y	71	60	1	1	8	50
								78	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	X	2689	-0-		-411	-0-	61	1	2509	2	Y	108	114	1			41
								119	9									
09	3000	X	2337	-0-		-663	-0-	55	1	2177	2	Y	95	82	1	1	8	53
								105	9									
10	3100	X	2568	-0-		-532	-0-	59	1	2374	2	Y	123	92	1	1	8	83
								135	9									
11	3000	X	1938	-0-		-1062	-0-	46	1	1778	2	Y	104	131	1	1	8	55
								114	9									
12	2759	X	1325	-0-		-1434	-0-	27	1	1192	2	Y	96	79	1			72
								106	9									
01	2697	X	2436	-0-		-261	-0-	49	1	2222	2	Y	150	166	1	1	8	55
								165	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. GAS	(I) 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	3751	X	3205	-0-		-546	-0-	76	1	3105	2	Y	22	36	1			7
								24	9									
09	3630	X	3259	-0-		-371	-0-	80	1	3169	2	Y	9	10	1	1	8	5
								10	9									
10	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	87	1	3512	2	Y	11	7	1	1	8	8
								12	9									
11	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	83	1	3246	2	Y	12	14	1	1	8	5
								13	9									
12	3162	X	2363	-0-		-799	-0-	53	1	2304	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
*01	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	74	1	3361	2	Y	13	7	1	1	8	8
								14	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3749	-0-		-653	-0-	88	1	3577	2	Y	76	62	1			37
								84	9									
09	4260	X	3879	-0-		-381	-0-	93	1	3698	2	Y	80	94	1	1	8	22
								88	9									
10	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-	100	1	4068	2	Y	113	99	1	1	8	35
								124	9									
11	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	96	1	3723	2	Y	89	99	1	1	8	24
								98	9									
12	3999	X	2861	-0-		-1138	-0-	63	1	2726	2	Y	65	74	1			15
								72	9									
01	4092	X	3946	-0-		-146	-0-	82	1	3723	2	Y	128	75	1	1	8	67
								141	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	2542	N	1891	-0-	-651	-0-	95	1	1796	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	133	1	2626	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	139	1	2572	2	Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

08	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	105	1	1996	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	16	22	1			2
							18	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1679	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	114	1	2316	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	3154	2	Y	34	31	1			4
							37	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	3128	2	Y	44	39	1	1	8	8
							48	9									
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	173	1	3198	2	Y	39	39	1	1	8	7
							43	9									
12	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	127	1	3015	2	Y	44	44	1	1	8	6
							48	9									
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	140	1	2866	2	Y	43	45	1	1	8	3
							47	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

08	5394	X	4174	-0-	-1220	-0-	206	1	3914	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	232	1	4450	2	Y	146	137	1	1	8	17
							161	9									
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	194	1	3823	2	Y	161	146	1	1	8	31
							177	9									
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226	1	4160	2	Y	148	151	1	1	8	27
							163	9									
12	4991	X	3934	-0-	-1057	-0-	148	1	3609	2	Y	161	165	1	1	8	22
							177	9									
01	4991	X	4078	-0-	-913	-0-	181	1	3711	2	Y	169	177	1	1	8	13
							186	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	149	1	6089	2	Y	171	140	1			61
							188	9									
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	142	1	5645	2	Y	179	172	1	2	8	66
							197	9									
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	136	1	5502	2	Y	157	171	1	1	8	51
							173	9									
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	134	1	5217	2	Y	174	156	1	1	8	68
							191	9									
12	4929	X	4211	-0-	-718	-0-	92	1	3953	2	Y	151	179	1	1	8	39
							166	9									
*01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	103	1	4677	2	Y	171	167	1	1	8	42
							188	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	72	1	2928	2	Y	53	95	1			18
							58	9									
09	3270	X	2936	-0-	-334	-0-	71	1	2833	2	Y	29	29	1	1	8	17
							32	9									
10	3223	X	2765	-0-	-458	-0-	66	1	2668	2	Y	28	21	1	1	8	23
							31	9									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	35	42	1	1	8	15
							39	9									
12	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	54	1	2344	2	Y	24	26	1			13
							26	9									
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	68	1	3090	2	Y	39	25	1	1	8	26
							43	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	86	1	3492	2	Y	51	57	1			3
							56	9									
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	75	1	2967	2	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	27	28	1	1	8	2
							30	9									
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	90	1	3516	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	3844	X	2404	-0-	-1440	-0-	53	1	2323	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	60	1	2743	2	Y	36	36	1	1	8	5
							40	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	91	1	3722	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	91	1	3603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	98	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	92	1	3563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	51	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	91	1	4152	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
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3892	X	3806	-0-		-86	-0-		91	1	3700	2	Y	14	27	1			5
									15	9									
09	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-		97	1	3871	2	Y	16	14	1	1	8	6
									18	9									
10	3658	X	3512	-0-		-146	-0-		84	1	3414	2	Y	13	14	1	1	8	4
									14	9									
11	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-		108	1	4217	2	Y	19	15	1	1	8	7
									21	9									
12	3658	X	2821	-0-		-837	-0-		63	1	2744	2	Y	13	17	1			3
									14	9									
01	3658	X	3496	-0-		-162	-0-		75	1	3402	2	Y	17	15	1	1	8	4
									19	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3708	X	3072	-0-		-636	-0-		72	1	2945	2	Y	50	50	1			18
									55	9									
09	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		80	1	3177	2	Y	60	55	1	1	8	22
									66	9									
10	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-		80	1	3244	2	Y	57	60	1	1	8	18
									63	9									
11	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-		88	1	3431	2	Y	70	60	1	1	8	27
									77	9									
12	3348	X	2939	-0-		-409	-0-		65	1	2804	2	Y	64	74	1			17
									70	9									
*01	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-		82	1	3741	2	Y	82	78	1	1	8	20
									90	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-		94	1	3823	2	Y	58	45	1			21
									64	9									
09	3810	X	3757	-0-		-53	-0-		91	1	3598	2	Y	62	59	1	1	8	23
									68	9									
10	3937	X	3846	-0-		-91	-0-		91	1	3691	2	Y	58	61	1	1	8	19
									64	9									
11	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-		101	1	3926	2	Y	71	61	1	1	8	28
									78	9									
12	3968	X	2378	-0-		-1590	-0-		52	1	2274	2	Y	47	62	1	1	8	12
									52	9									
01	3968	X	3330	-0-		-638	-0-		70	1	3190	2	Y	64	59	1	1	8	16
									70	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4797	-0-		-1062	-0-		114	1	4635	2	Y	44	49	1			3
									48	9									
09	4846	X	4846	-0-		-0-	-0-		117	1	4649	2	Y	73	65	1	1	8	10
									80	9									
10	4964	X	4964	-0-		-0-	-0-		118	1	4776	2	Y	64	68	1	1	8	5
									70	9									
11	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-		119	1	4626	2	Y	63	62	1			6
									69	9									
12	4805	X	3733	-0-		-1072	-0-		82	1	3582	2	Y	63	53	1			16
									69	9									
*01	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-		105	1	4762	2	Y	99	99	1	1	8	15
									109	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	156	1	6368	2	Y	47	53	1			3
							52	9									
09	7080	X	6905	-0-	-175	-0-	167	1	6640	2	Y	89	78	1	1	8	13
							98	9									
10	7196	X	6694	-0-	-502	-0-	159	1	6455	2	Y	73	79	1	1	8	6
							80	9									
11	6960	X	6526	-0-	-434	-0-	161	1	6284	2	Y	74	73	1			7
							81	9									
12	7192	X	4979	-0-	-2213	-0-	110	1	4790	2	Y	72	61	1			18
							79	9									
01	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	145	1	6624	2	Y	117	116	1	1	8	18
							129	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	121	1	4948	2	Y	80	90	1			5
							88	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	131	1	5184	2	Y	113	101	1	1	8	16
							124	9									
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	123	1	4988	2	Y	92	100	1	1	8	7
							101	9									
11	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	116	1	4519	2	Y	88	85	1	1	8	9
							97	9									
12	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	94	1	4073	2	Y	101	85	1			25
							111	9									
01	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	97	1	4426	2	Y	128	133	1	1	8	19
							141	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	201	1	3816	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	228	1	4348	2	Y	11	11	1	1	8	1
							12	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	206	1	4056	2	Y	15	12	1	1	8	3
							17	9									
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	218	1	4028	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
12	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	137	1	3319	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
01	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	171	1	3497	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	800	-0-	-440	-0-	19	1	772	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	22	1	887	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	22	1	912	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	45	1	1746	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	2	Y	29	31	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5105	X	4962	-0-	-143	-0-	245	1	4659	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	228	1	4384	2	Y	47	50	1	1	8	6
							52	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	230	1	4533	2	Y	61	54	1	1	8	12
							67	9									
11	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	232	1	4282	2	Y	50	52	1	1	8	9
							55	9									
12	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	177	1	4201	2	Y	60	60	1	1	8	8
							66	9									
01	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	214	1	4379	2	Y	65	67	1	1	8	5
							72	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
08	4803	X	4133	-0-	-670	-0-	99	1	4025	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
09	4560	X	3876	-0-	-684	-0-	95	1	3774	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	4588	X	4058	-0-	-530	-0-	97	1	3951	2	Y	9	6	1	1	8	5
							10	9									
11	4440	X	3839	-0-	-601	-0-	96	1	3733	2	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
12	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	68	1	2955	2	Y	10	6	1	1	8	7
							11	9									
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	96	1	4385	2	Y	11	13	1	1	8	4
							12	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2793	2	65	9	Y	59					212
09	3000	N	3554	-0-	554	554	75	1	3374	2	Y	95	192	1			115
							105	9									
10	3100	N	4334	-0-	1234	1788	377	1	3896	2	Y	55					170
							61	9									
11	3000	N	3701	-0-	701	2489	288	1	3311	2	Y	93	176	1			87
							102	9									
12	5117	X	2628	-0-	-2489	-0-	2592	2	36	9	Y	33					120
01	3038	X	2156	-0-	-882	-0-	2081	2	75	9	Y	68					188

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
08	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	103	1	4222	2	Y	92					221
							101	9									
09	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	99	1	3927	2	Y	100	139	1	1	8	181
							110	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	101	1	4075	2	Y	94	171	1	1	8	103
							103	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	100	1	3877	2	Y	104	1	8			206
							114	9									
12	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	65	1	2835	2	Y	52	180	1	1	8	77
							57	9									
*01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	85	1	3859	2	Y	95	1	8			171
							105	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7947	-0-	-516	-0-	529	1	7341	2	Y	70	102	1			66
							77	9									
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	511	1	7265	2	Y	69	83	1	1	8	51
							76	9									
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	571	1	7474	2	Y	54	1	8			104
							59	9									
11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	495	1	6877	2	Y	90	105	1	1	8	88
							99	9									
12	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-	233	1	4312	2	Y	77	76	1			89
							85	9									
*01	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	384	1	7152	2	Y	116	172	1	1	8	32
							128	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
08	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	100	1	4064	2	Y	38	40	1			14
							42	9									
09	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	95	1	3787	2	Y	25	25	1	1	8	13
							28	9									
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	108	1	4358	2	Y	34	24	1	1	8	22
							37	9									
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	110	1	4266	2	Y	37	39	1	1	8	19
							41	9									
12	4247	X	3127	-0-	-1120	-0-	70	1	3017	2	Y	36	28	1	1	8	26
							40	9									
*01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	107	1	4853	2	Y	49	56	1	1	8	18
							54	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
08	5028	X	4743	-0-	-285	-0-	236	1	4475	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	233	1	4460	2	Y	28	29	1	1	8	3
							31	9									
10	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	225	1	4435	2	Y	36	31	1	1	8	7
							40	9									
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	235	1	4337	2	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	179	1	4241	2	Y	36	35	1	1	8	5
							40	9									
01	4836	X	4574	-0-	-262	-0-	212	1	4321	2	Y	37	38	1	1	8	3
							41	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	4832	-0-	-1554	-0-	115	1	4683	2	Y	31	35	1			2
							34	9									
09	6180	X	4899	-0-	-1281	-0-	118	1	4704	2	Y	70	61	1	1	8	10
							77	9									
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	102	1	4122	2	Y	52	57	1	1	8	4
							57	9									
11	5970	X	4348	-0-	-1622	-0-	107	1	4180	2	Y	55	53	1	1	8	5
							61	9									
12	6045	X	3557	-0-	-2488	-0-	78	1	3416	2	Y	57	48	1			14
							63	9									
01	5053	X	3155	-0-	-1898	-0-	66	1	3023	2	Y	60	64	1	1	8	9
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	18281	-0-	-4318	-0-	436 40	1 9	17805	2	N	36					113
09	21240	X	16520	-0-	-4720	-0-	404 67	1 9	16049	2	N	61	1	8			173
10	20243	X	15245	-0-	-4998	-0-	365 72	1 9	14808	2	N	65	177	1	1	8	60
11	19590	X	19082	-0-	-508	-0-	476 77	1 9	18529	2	N	70	2	8			128
12	19995	X	9257	-0-	-10738	-0-	210 33	1 9	9014	2	N	30	1	8			157
*01	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	506 125	1 9	23069	2	N	114	179	1	2	8	90

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					21
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	N	1					22
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					23
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	N	1					24
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					24
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1					25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					60
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					60
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1684	2	68	9	Y	62	3	8			119
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					119
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					119
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					119

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

08	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

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
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2303	2	108	9	Y	98					113
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					113
10	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			Y	-0-					113
11	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	2			Y	-0-					113
12	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					113
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					113

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	731	-0-	731	731	707	2	24	9	Y	22					22
11	14B2	EXT	660	-0-	660	1391	660	2			Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1391					Y	-0-					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1391					Y	NO RPT					22

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
08	T. A.		113	-0-	113	234	113	2			Y	-0-					10
09	T. A.		115	-0-	115	349	115	2			Y	-0-					10
10	T. A.		32	-0-	32	381	32	2			Y	-0-					10
11	443	X	62	-0-	-381	-0-	62	2			Y	-0-					10
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					10
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	Y	13	33	1			5
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					5
10	1891	X	1818	-0-	-73	-0-	1808	2	10	9	Y	9	9	8			5
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	1	8			17
12	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	1192	2			Y	-0-					17
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	31	1			3
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					3
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	Y	7					10
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					10
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	704	2	102	9	Y	93	95	1			34
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					34
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					34
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	629	2	67	9	Y	61					95
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-					95
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					95

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
08	T. A.		106	-0-	106	404	106	2			Y	-0-					14
09	T. A.		512	-0-	512	916	512	2			Y	-0-					14
10	T. A.		1307	-0-	1307	2223	1307	2			Y	-0-					14
11	3431	X	1208	-0-	-2223	-0-	1208	2			Y	-0-					14
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					14
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		1595	-0-	1595	2045	1595	2			N	-0-					120
09	14B2 EXT		1502	-0-	1502	3547	1502	2			N	-0-					120
10	14B2 EXT		1621	-0-	1621	5168	1621	2			N	-0-					120
11	6771	X	1603	-0-	-5168	-0-	1603	2			N	-0-					120
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					120
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					41
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					41
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					41
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					41
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					41
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3200	2	97	9	Y	88					130
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					130
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					130
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					130
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					130
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					120
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					120
10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					120
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					120
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					120
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

08	372	N	130	-0-	-242	-0-	99	2	31	9	Y	28	35	1			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1230	2	24	9	Y	22	1	8			21
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954	2	7	9	Y	6	26	1			1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

08	T. A.		23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					40
09	T. A.		69	-0-	69	148	69	2			Y	-0-					40
10	T. A.		416	-0-	416	564	416	2			Y	-0-					40
11	897	X	333	-0-	-564	-0-	333	2			Y	-0-					40
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					40
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1627	2	156	9	Y	142	144	1			1
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					1
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4	4	8			1
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1647	2	150	9	Y	136					137
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1584	2	32	9	Y	29	158	1			8
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					15
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					13
11	14B2 EXT		185	-0-	185	334	185	2			Y	-0-					13
12	14B2 EXT		259	-0-	259	593	219	2	40	9	Y	36					49
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	593					Y	NO RPT					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					13
11	T. A.		108	-0-	108	233	108	2			Y	-0-					13
12	T. A.		198	-0-	198	431	170	2	28	9	Y	25					38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1373	2			N	-0-					107
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					107
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1481	2	70	9	N	64	151	1			20
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					20
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					20
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12439	2	53	9	N	48	178	1			68
09	12600	X	11763	-0-	-837	-0-	11763	2			N	-0-					68
10	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11891	2	39	9	N	35	35	8			68
11	12600	X	11258	-0-	-1342	-0-	11170	2	88	9	N	80					148
12	12803	X	11128	-0-	-1675	-0-	11128	2			N	-0-					148
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					148

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	59 87	1 9	21530	2	N	79	171	1			72
09	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	57 75	1 9	20453	2	N	68					140
10	22010	X	20869	-0-	-1141	-0-	59 79	1 9	20731	2	N	72	175	1			37
11	21090	X	20076	-0-	-1014	-0-	57 79	1 9	19940	2	N	72					109
12	21793	X	20495	-0-	-1298	-0-	60 78	1 9	20357	2	N	71					180
01	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					180

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	14396	-0-	-1166	-0-	39 84	1 9	14273	2	N	76	184	1			126
09	15060	X	13570	-0-	-1490	-0-	38 70	1 9	13462	2	N	64					190
10	15190	X	13682	-0-	-1508	-0-	39 76	1 9	13567	2	N	69	180	1			79
11	14460	X	13087	-0-	-1373	-0-	37 79	1 9	12971	2	N	72					151
12	14694	X	12517	-0-	-2177	-0-	37 76	1 9	12404	2	N	69					220
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	17751	-0-	-1345	-0-	48	1	17651	2	N	47	177	1			138
							52	9									
09	18360	X	16795	-0-	-1565	-0-	47	1	16693	2	N	50					188
							55	9									
10	18228	X	16956	-0-	-1272	-0-	48	1	16854	2	N	49	178	1			59
							54	9									
11	17430	X	16325	-0-	-1105	-0-	47	1	16217	2	N	55					114
							61	9									
12	18011	X	16459	-0-	-1552	-0-	48	1	16349	2	N	56					170
							62	9									
01	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					170

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	14826	-0-	-1201	-0-	40	1	14698	2	N	80					278
							88	9									
09	15360	X	14038	-0-	-1322	-0-	39	1	13924	2	N	68	178	1			168
							75	9									
10	15407	X	14206	-0-	-1201	-0-	40	1	14078	2	N	80					248
							88	9									
11	14550	X	13620	-0-	-930	-0-	39	1	13496	2	N	77	179	1			146
							85	9									
12	15035	X	13893	-0-	-1142	-0-	41	1	13773	2	N	72					218
							79	9									
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					218

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
08	23250	X	21630	-0-	-1620	-0-	20955	2	675	9	N	614	518	1			237
09	22110	X	21016	-0-	-1094	-0-	20502	2	514	9	N	467	541	1			163
10	22847	X	21194	-0-	-1653	-0-	20658	2	536	9	N	487	519	1			131
11	21870	X	19717	-0-	-2153	-0-	19221	2	496	9	N	451	365	1			217
12	22413	X	19400	-0-	-3013	-0-	18896	2	504	9	N	458	347	1			328
01	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					328

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
08	54436	X	31905	-0-	-22531	-0-	31820	2	85	9	Y	77					177
09	52680	X	40389	-0-	-12291	-0-	40319	2	70	9	Y	64	102	1			139
10	54436	X	39736	-0-	-14700	-0-	39526	2	210	9	Y	191	38	8			292
11	52680	X	29900	-0-	-22780	-0-	29768	2	132	9	Y	120	205	1			207
12	51429	X	31793	-0-	-19636	-0-	31664	2	129	9	Y	117	214	1			110
01	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					110

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
08	62589	X	56058	-0-	-6531	-0-	55986	2	72	9	Y	65					138
09	60570	X	53403	-0-	-7167	-0-	53357	2	46	9	Y	42	79	1			101
10	61504	X	40981	-0-	-20523	-0-	40830	2	151	9	Y	137	39	8			199
11	56790	X	38501	-0-	-18289	-0-	38405	2	96	9	Y	87	140	1	1	8	145
12	57257	X	39360	-0-	-17897	-0-	39232	2	128	9	Y	116	151	1			110
01	56048	X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					Y	NO RPT					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	583	1	6293	2	N	-0-					110
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	478	1	3868	2	N	30	30	8			110
							33	9									
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	522	1	4542	2	N	19	19	8			110
							21	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	540	1	4636	2	N	23	23	8			110
							25	9									
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	556	1	4671	2	N	29	29	8			110
							32	9									
*01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	428	1	3715	2	N	62	32	8			140
							68	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	-0-					64
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105	1	789	2	N	6	6	8			64
							7	9									
10	713	N	460	-0-	-253	-0-	44	1	414	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	724	2	N	171	171	8			64
							188	9									
12	930	N	444	-0-	-486	-0-	79	1	361	2	N	4	4	8			64
							4	9									
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	5	1	246	2	N	6	6	8			64
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	207	1	11039	2	N	240	184	1	13	8	156
							264	9									
09	10800	X	8670	-0-	-2130	-0-	158	1	8217	2	N	268	175	1	27	8	222
							295	9									
10	11160	X	8491	-0-	-2669	-0-	150	1	8087	2	N	231	372	1	15	8	66
							254	9									
11	10800	X	7988	-0-	-2812	-0-	148	1	7578	2	N	238	184	1	17	8	103
							262	9									
12	11160	X	8606	-0-	-2554	-0-	165	1	8152	2	N	263	178	1	23	8	165
							289	9									
01	11160	X	8217	-0-	-2943	-0-	171	1	7946	2	N	91	191	1	38	8	27
							100	9									

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
08	31620	X	22197	-0-	-9423	-0-	405	1	21641	2	N	137	137	8			31
							151	9									
09	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	473	1	24675	2	N	570	174	1	261	8	166
							627	9									
10	27745	X	25583	-0-	-2162	-0-	462	1	24842	2	N	254	181	1	156	8	83
							279	9									
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	444	1	22809	2	N	247	171	8			159
							272	9									
12	26629	X	24417	-0-	-2212	-0-	477	1	23600	2	N	309	178	1	208	8	82
							340	9									
01	26629	X	23508	-0-	-3121	-0-	488	1	22610	2	N	373	373	8			82
							410	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
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
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	683	-0-	-836	-0-	681	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	1350	N	394	-0-	-956	-0-	392	2	2	9	Y	2					2
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					2
11	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					2
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					2
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	964	-0-	-896	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	574	-0-	-1038	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
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
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	Y	60	74	1			9
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	50					59
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1					60
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					60
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					60
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					60

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
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1338	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1059	2	2	9	Y	2					2
10	1302	N	697	-0-	-605	-0-	697	2			Y	-0-					2
11	1290	N	427	-0-	-863	-0-	427	2			Y	-0-					2
12	1085	N	369	-0-	-716	-0-	369	2			Y	-0-					2
01	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	2			Y	-0-					2

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
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2107	2	54	9	Y	49	60	1			7
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2156	2	44	9	Y	40					47
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1					48
11	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	2			Y	-0-					48
12	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					48
01	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2023	2			Y	-0-					48

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
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1231	2	14	9	Y	13	15	1			2
09	1230	N	805	-0-	-425	-0-	798	2	7	9	Y	6					8
10	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					8
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					8
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			Y	-0-					8

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					1
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	315	-0-	-975	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	328	-0-	-1005	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	158	-0-	-1175	-0-	158	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
08	2505	N	518	-0-	-1987	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1579	-0-	-1521	1738	1549	2	30	9	Y	27	24	1			4
09	3000	N	1544	-0-	-1456	282	1502	2	42	9	Y	38	35	1			7
10	1941	N	1659	-0-	-282	-0-	1594	2	65	9	Y	59	57	1			9
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1597	2	68	9	Y	62	61	1			10
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1591	2	78	9	Y	71	71	1			10
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1627	2	75	9	Y	68	71	1			7

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1360	-0-	-1740	204	1358	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	1511	N	1307	-0-	-204	-0-	1306	2	1	9	Y	1					3
10	1426	N	764	-0-	-662	-0-	763	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2673	-0-	-427	2189	2652	2	21	9	Y	19	35	1			5
09	3000	N	2773	-0-	-227	1962	2742	2	31	9	Y	28	21	1			12
10	3100	N	2899	-0-	-201	1761	2864	2	35	9	Y	32	25	1			19
11	3000	N	2812	-0-	-188	1573	2789	2	23	9	Y	21	34	1			6
12	3100	N	2556	-0-	-544	1029	2533	2	23	9	Y	21	14	1			13
*01	3100	N	2927	-0-	-173	856	2899	2	28	9	Y	25	30	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	1655	-0-	-1445	1681	1655	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1434	-0-	-1566	115	1434	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1319	-0-	-1781	138	1295	2	24	9	Y	22	20	1			8
09	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1433	2	25	9	Y	23	26	1			5
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	2	31	9	Y	28	25	1			8
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	Y	21	24	1			5
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1510	2	30	9	Y	27	28	1			4
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1361	2	26	9	Y	24	21	1			7

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
08	3100	N	2338	-0-	-762	6872	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	3000	N	2541	-0-	-459	6413	2539	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	2771	-0-	-329	6084	2769	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	2624	-0-	-376	5708	2622	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3100	N	2679	-0-	-421	5287	2677	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	3100	N	2317	-0-	-783	4504	2314	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 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
08	2637	N	1046	-0-	-1591	-0-	1037	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1140	N	333	-0-	-807	-0-	325	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1147	N	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	500	-0-	-520	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

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
08	1216	N	1098	-0-	-118	-0-	1074	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	901	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1057	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1018	2	24	9	Y	22	22	1			2
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	972	2	24	9	Y	22	23	1			2

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
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2406	N	1733	-0-	-673	-0-	100	1	1633	2	Y	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	-0-			-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	180	1	3045	2	Y	-0-			-0-
12	2150	N	1925	-0-	-225	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-			-0-
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2884	N	1216	-0-	-1668	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-			-0-
*01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1552	-0-	-1548	904	1552	2			Y	-0-			-0-
09	2372	N	1468	-0-	-904	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2108	-0-	-992	5233	2108	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	2019	-0-	-981	4252	2019	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	2085	-0-	-1015	3237	2085	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	1983	-0-	-1017	2220	1983	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	2045	-0-	-1055	1165	2045	2			Y	-0-			-0-
*01	3100	N	2045	-0-	-1055	110	2045	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
*01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
	HAVARD, ALPHA				WELL #: 1	RRCID -> 083947	COMPL. DATE 03/03/1979				TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9233 - 9528				
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
	BRANNON				WELL #: 1	RRCID -> 083948	COMPL. DATE 02/11/1979				TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8560 - 9462				
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	893	2	21	9	Y	19	19	1			1
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	802	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	814	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	823	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	822	2	7	9	Y	6	6	1			1
	DUNLAP UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 084857	COMPL. DATE 09/26/1997				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9014 - 9123				
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			1
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	7	1			1
	HULL UNIT B				WELL #: B 2	RRCID -> 084999	COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8401 - 9543				
08	3100	N	2205	-0-	-895	7311	2141	2	64	9	Y	58	49	1			9
09	3000	N	2132	-0-	-868	6443	2084	2	48	9	Y	44	47	1			6
10	3100	N	2278	-0-	-822	5621	2215	2	63	9	Y	57	49	1			14
11	3000	N	2213	-0-	-787	4834	2157	2	56	9	Y	51	50	1			15
12	3100	N	1529	-0-	-1571	3263	1464	2	65	9	Y	59	63	1			11
*01	3100	N	1566	-0-	-1534	1729	1509	2	57	9	Y	52	51	1			12
	PAGE, L.E.				WELL #: 1	RRCID -> 085143	COMPL. DATE 05/31/1979				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8544 - 9463				
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
	SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 085305	COMPL. DATE 04/30/1979				TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8512 - 9434				
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 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
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	Y	12	11	1			2
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	12	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

08	3100	N	1256	-0-	-1844	117	1239	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	833	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	1091	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1285	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	14	1			2
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

08	713	N	551	-0-	-162	-0-	545	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	517	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	534	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

08	3100	N	1945	-0-	-1155	4163	1921	2	24	9	Y	22	21	1			2
09	3000	N	1892	-0-	-1108	3055	1871	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3100	N	1929	-0-	-1171	1884	1906	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3000	N	1859	-0-	-1141	743	1835	2	24	9	Y	22	22	1			2
12	2643	N	1900	-0-	-743	-0-	1876	2	24	9	Y	22	21	1			3
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1866	-0-	-1234	4640	1838	2	28	9	Y	25	22	1			7
09	3000	N	1726	-0-	-1274	3366	1703	2	23	9	Y	21	21	1			7
10	3100	N	1757	-0-	-1343	2023	1736	2	21	9	Y	19	13	1			13
11	3000	N	1750	-0-	-1250	773	1725	2	25	9	Y	23	30	1			6
12	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	1741	2	28	9	Y	25	22	1			9
01	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1581	2	28	9	Y	25	30	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	15	1			3
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	727	2	17	9	Y	15	13	1			5
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	784	2	8	9	Y	7	10	1			2
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2512	-0-	-588	9583	2506	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	3000	N	2194	-0-	-806	8777	2191	2	3	9	Y	3					6
10	3100	N	1771	-0-	-1329	7448	1767	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	3000	N	2139	-0-	-861	6587	2130	2	9	9	Y	8					11
12	3100	N	2519	-0-	-581	6006	2516	2	3	9	Y	3	10	1			4
*01	3100	N	1764	-0-	-1336	4670	1760	2	4	9	Y	4					8

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1370	-0-	-1730	1753	1330	2	40	9	Y	36	15	1			25
09	3000	N	1295	-0-	-1705	48	1260	2	35	9	Y	32	46	1			11
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1304	2	36	9	Y	33	23	1			21
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	50	1			16
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2314	2	30	9	Y	27	39	1			4
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2496	2	10	9	Y	9	7	1			6

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

08	3100	N	1734	-0-	-1366	1472	1734	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1746	-0-	-1254	218	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1413	N	1195	-0-	-218	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

08	3100	N	2123	-0-	-977	5575	2078	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	3000	N	2017	-0-	-983	4592	1969	2	48	9	Y	44	33	1			30
10	3100	N	2083	-0-	-1017	3575	2049	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	3000	N	1993	-0-	-1007	2568	1946	2	47	9	Y	43	49	1			2
12	3100	N	2099	-0-	-1001	1567	2075	2	24	9	Y	22	15	1			9
*01	3100	N	2147	-0-	-953	614	2123	2	24	9	Y	22	23	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

08	2373	N	1340	-0-	-1033	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	552	-0-	-626	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3231	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1			5
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3011	2	13	9	Y	12	10	1			7
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	2648	2	9	9	Y	8	13	1			2
12	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2922	2	9	9	Y	8	5	1			5
01	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	2695	2	10	9	Y	9	11	1			3

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
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3388	2	29	9	Y	26	24	1			4
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3210	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3364	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3334	2	54	9	Y	49	48	1			8
12	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3305	2	61	9	Y	55	55	1			8
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3425	2	57	9	Y	52	55	1			5

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
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4026	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3240	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3952	2	1	9	Y	1					1
11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3613	2			Y	-0-					1
12	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3536	2	1	9	Y	1					2
01	3875	X	2858	-0-	-1017	-0-	2857	2	1	9	Y	1					1

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
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			4
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	2	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2159	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	3000	N	2130	-0-	-870	5081	2124	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
10	3100	N	2167	-0-	-933	4148	2159	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	3000	N	2071	-0-	-929	3219	2062	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3100	N	2173	-0-	-927	2292	2164	2	9	9	Y	8	7	1			3
*01	3100	N	2105	-0-	-995	1297	2096	2	9	9	Y	8	7	1			4

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 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
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

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
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2007	-0-	-1558	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2059	-0-	-1506	-0-	2059	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
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 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
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 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
08	2868	N	903	-0-	-1965	-0-	892	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1254	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12	11	1			2
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
08	2138	N	1126	-0-	-1012	-0-	1118	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	580	-0-	-350	-0-	579	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	582	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
10	930	X	666	-0-	-264	-0-	665	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
11	900	X	577	-0-	-323	-0-	575	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
12	930	X	543	-0-	-387	-0-	541	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
01	651	X	609	-0-	-42	-0-	607	2	2 9		Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3 9		Y	3	4	1			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	2	6 9		Y	5	4	1			1
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4 9		Y	4	5	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3 9		Y	3	3	1			-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1958	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
12	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2023	2	4 9		Y	4	3	1			1
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1985	2	3 9		Y	3	4	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9	11	1			1
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

08	8662	X	1495	-0-	-7167	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	1099	-0-	-1721	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	696	-0-	-2218	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2580	X	7	-0-	-2573	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

08	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2017

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

08	3100	N	2480	-0-	-620	7614	2410	2	70	9	Y	64	65	1			12
09	3000	N	1884	-0-	-1116	6498	1820	2	64	9	Y	58	62	1			8
10	3100	N	2497	-0-	-603	5895	2413	2	84	9	Y	76	65	1			19
11	3000	N	1908	-0-	-1092	4803	1834	2	74	9	Y	67	66	1			20
12	3100	N	2066	-0-	-1034	3769	1980	2	86	9	Y	78	83	1			15
*01	3100	N	1911	-0-	-1189	2580	1836	2	75	9	Y	68	67	1			16

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	2199	-0-	-901	4782	2168	2	31	9	Y	28	25	1			4
09	3000	N	2182	-0-	-818	3964	2143	2	39	9	Y	35	33	1			6
10	3100	N	2126	-0-	-974	2990	2072	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	3000	N	2000	-0-	-1000	1990	1944	2	56	9	Y	51	51	1			8
12	3100	N	2050	-0-	-1050	940	1984	2	66	9	Y	60	59	1			9
*01	3100	N	2228	-0-	-872	68	2167	2	61	9	Y	55	58	1			6

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
08	3100	N	2644	-0-	-456	10091	2638	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	3000	N	2244	-0-	-756	9335	2241	2	3	9	Y	3					6
10	3100	N	2554	-0-	-546	8789	2550	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	3000	N	3039	-0-	39	8828	3032	2	7	9	Y	6					9
12	3100	N	3059	-0-	-41	8787	3057	2	2	9	Y	2	8	1			3
*01	3100	N	3042	-0-	-58	8729	3038	2	4	9	Y	4					7

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
08	3100	N	1419	-0-	-1681	1133	1404	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	2554	N	1421	-0-	-1133	-0-	1407	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

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
08	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3254	2	70	9	Y	64	33	1			37
09	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3130	2	74	9	Y	67	100	1			4
10	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3171	2	68	9	Y	62	57	1			9
11	3480	X	2898	-0-	-582	-0-	2825	2	73	9	Y	66	61	1			14
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	2939	2	81	9	Y	74	62	1			26
01	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3021	2	84	9	Y	76	68	1			34

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2017

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
08	3100	N	2920	-0-	-180	6951	2911	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	3000	N	2875	-0-	-125	6826	2867	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2750	-0-	-350	6476	2741	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	3000	N	2974	-0-	-26	6450	2966	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	3100	N	2503	-0-	-597	5853	2493	2	10	9	Y	9	9	1			2
*01	3100	N	2670	-0-	-430	5423	2662	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1047	-0-	-2022	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1840	-0-	-1260	4687	1826	2	14	9	Y	13	22	1			2
09	3000	N	1749	-0-	-1251	3436	1739	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	3100	N	1746	-0-	-1354	2082	1732	2	14	9	Y	13	9	1			6
11	3000	N	2031	-0-	-969	1113	2018	2	13	9	Y	12	9	1			9
12	3100	N	2365	-0-	-735	378	2353	2	12	9	Y	11	16	1			4
*01	2553	N	2175	-0-	-378	-0-	2162	2	13	9	Y	12	9	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2203	-0-	-897	7313	2195	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	2190	-0-	-810	6503	2186	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3100	N	2272	-0-	-828	5675	2266	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	3000	N	2179	-0-	-821	4854	2172	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	3100	N	1783	-0-	-1317	3537	1776	2	7	9	Y	6	4	1			4
*01	3100	N	1814	-0-	-1286	2251	1807	2	7	9	Y	6	7	1			3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	226	1	4349	2	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	216	1	4062	2	Y	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	211	1	3947	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	224	1	3618	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	201	1	3456	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 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
08	11012	X	2970	-0-	-8042	-0-	2876	2	94	9	Y	85	74	1			13
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2693	2	110	9	Y	100	96	1			17
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2688	2	143	9	Y	130	130	1			17
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2218	2	116	9	Y	105	105	1			17
12	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2510	2	139	9	Y	126	125	1			18
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2853	2	133	9	Y	121	126	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

08	1054	N	903	-0-	-151	-0-	882	2	21	9	Y	19	17	1			4
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	Y	28	18	1			14
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	Y	26	17	1			23
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	863	2	51	9	Y	46	43	1			26
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	Y	24	22	1			28
01	1085	N	745	-0-	-340	-0-	705	2	40	9	Y	36	47	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

08	3100	N	2712	-0-	-388	10131	2712	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2606	-0-	-394	9737	2606	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2814	-0-	-286	9451	2814	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2692	-0-	-308	9143	2692	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2683	-0-	-417	8726	2683	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3215	-0-	115	8841	3215	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

08	2346	N	1132	-0-	-1214	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

08	3100	N	2176	-0-	-924	5960	2162	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	3000	N	2001	-0-	-999	4961	1995	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
10	3100	N	2099	-0-	-1001	3960	2099	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2041	-0-	-959	3001	2041	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2169	-0-	-931	2070	2169	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2139	-0-	-961	1109	2139	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2690	2	84	9	Y	76	42	1			34
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2294	2	88	9	Y	80	109	1			5
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2231	2	88	9	Y	80	80	1			5
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1967	2	70	9	Y	64	33	1			36

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 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
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1714	-0-	-1386	3028	1707	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	3000	N	1320	-0-	-1680	1348	1297	2	23	9	Y	21	17	1			6
10	2763	N	1415	-0-	-1348	-0-	1379	2	36	9	Y	33	31	1			8
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1509	2	31	9	Y	28	29	1			7
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1325	2	43	9	Y	39	38	1			8
01	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1028	2	41	9	Y	37	36	1			9

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	Y	2					4
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3484	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	Y	3					5
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2	4	1			3
*01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	Y	1					4

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2072	-0-	-1028	6771	2040	2	32	9	Y	29	36	1			3
09	3000	N	2316	-0-	-684	6087	2301	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	3100	N	2137	-0-	-963	5124	2116	2	21	9	Y	19	13	1			9
11	3000	N	2050	-0-	-950	4174	2029	2	21	9	Y	19	14	1			14
12	3100	N	2317	-0-	-783	3391	2298	2	19	9	Y	17	25	1			6
*01	3100	N	2130	-0-	-970	2421	2109	2	21	9	Y	19	14	1			11

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2848	-0-	-252	10715	2835	2	13	9	Y	12	10	1			6
09	3000	N	2739	-0-	-261	10454	2722	2	17	9	Y	15	11	1			10
10	3100	N	2842	-0-	-258	10196	2831	2	11	9	Y	10	17	1			3
11	3000	N	2843	-0-	-157	10039	2822	2	21	9	Y	19	20	1			2
12	3100	N	2917	-0-	-183	9856	2900	2	17	9	Y	15	11	1			6
*01	3100	N	2794	-0-	-306	9550	2775	2	19	9	Y	17	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1667	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	2015	N	1287	-0-	-728	-0-	1284	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

08	1577	N	1123	-0-	-454	-0-	1106	2	17	9	Y	15	4	1			15
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	999	2	28	9	Y	25	23	1			17
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	2	31	9	Y	28	25	1			20
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	966	2	37	9	Y	34	26	1			28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	Y	37	51	1			14
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	503	2	39	9	Y	35	25	1			24

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

08	3100	N	1135	-0-	-1965	1288	1110	2	25	9	Y	23	4	1			22
09	2690	N	1402	-0-	-1288	-0-	1385	2	17	9	Y	15	31	1			6
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					6
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-	5	1			1
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			Y	-0-					1

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

08	3100	N	1482	-0-	-1618	1602	86	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1405	-0-	-1595	7	84	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1624	-0-	-7	-0-	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

08	3100	N	1819	-0-	-1281	3211	1813	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	1383	-0-	-1617	1594	1376	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	1592	-0-	-1508	86	1588	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1995	N	1909	-0-	-86	-0-	1903	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	830	2	46	9	Y	42	40	1			3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	843	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	792	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	775	N	162	-0-	-613	-0-	148	2	14	9	Y	13	17	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

08	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	3507	2	22	9	Y	20	20	1			2
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3555	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3665	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	3200	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3736	2	21	9	Y	19	18	1			3
*01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3714	2	21	9	Y	19	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	2165	-0-	-935	5951	2125	2	40	9	Y	36	35	1			3
09	3000	N	1976	-0-	-1024	4927	1940	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	3100	N	1568	-0-	-1532	3395	1538	2	30	9	Y	27	29	1			2
11	3000	N	2059	-0-	-941	2454	2020	2	39	9	Y	35	35	1			2
12	3100	N	1637	-0-	-1463	991	1600	2	37	9	Y	34	31	1			5
*01	2434	N	1443	-0-	-991	-0-	1411	2	32	9	Y	29	31	1			3

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	258	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	220	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
08	8939	X	2297	-0-	-6642	-0-	2294	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3	4	1			-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
08	506	N	397	-0-	-109	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1966	-0-	-1134	4569	1966	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1872	-0-	-1128	3441	1872	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1674	-0-	-1426	2015	1674	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1826	-0-	-1174	841	1826	2			Y	-0-					-0-
12	2590	N	1749	-0-	-841	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2413	-0-	-687	6589	2409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2171	-0-	-829	5760	2168	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2842	-0-	-258	5502	2839	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2292	-0-	-708	4794	2288	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	2490	-0-	-610	4184	2486	2	4	9	Y	4	3	1			1
*01	3100	N	2091	-0-	-1009	3175	2088	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	406	2	64	9	Y	58	47	1			16
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	300	2	59	9	Y	54	58	1			12
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1871	2	133	9	Y	121	118	1			15
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2130	2	123	9	Y	112	110	1			17
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2255	2	128	9	Y	116	116	1			17
01	682	N	248	-0-	-434	-0-	235	2	13	9	Y	12	29	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2971	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3020	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2821	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2862	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2788	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2386	-0-	-714	7237	2365	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3000	N	2299	-0-	-701	6536	2280	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3100	N	2396	-0-	-704	5832	2376	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3000	N	2193	-0-	-807	5025	2171	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	3100	N	2371	-0-	-729	4296	2349	2	22	9	Y	20	19	1			3
*01	3100	N	2079	-0-	-1021	3275	2057	2	22	9	Y	20	21	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	375	1	2583	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	344	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	287	1	2798	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2865	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3106	2	7	9	Y	6	5	1			2
*01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3101	2	8	9	Y	7	5	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 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
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	380	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	268	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	337	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	309	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	301	2	23	9	Y	21	22	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1458	-0-	-1642	892	1458	2			Y	-0-					-0-
09	2304	N	1412	-0-	-892	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1899	-0-	-1201	3543	1899	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1632	-0-	-1368	2175	1632	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1715	-0-	-1385	790	1715	2			Y	-0-					-0-
11	2471	N	1681	-0-	-790	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 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
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2740	2	92	9	Y	84	73	1			12
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2645	2	109	9	Y	99	94	1			17
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2765	2	155	9	Y	141	136	1			22
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2850	2	163	9	Y	148	146	1			24
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2829	2	187	9	Y	170	169	1			25
01	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2563	2	177	9	Y	161	169	1			17

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2264	-0-	-836	5939	2203	2	61	9	Y	55	48	1			8
09	3000	N	2144	-0-	-856	5083	2072	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	3100	N	2308	-0-	-792	4291	2208	2	100	9	Y	91	88	1			14
11	3000	N	2165	-0-	-835	3456	2064	2	101	9	Y	92	91	1			15
12	3100	N	2196	-0-	-904	2552	2080	2	116	9	Y	105	105	1			15
*01	3100	N	2286	-0-	-814	1738	2176	2	110	9	Y	100	105	1			10

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					8
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	8	1			5
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					10
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	8	1			4
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9	9	Y	8					12
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	11	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

08	3100	N	2623	-0-	-477	6342	2623	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2477	-0-	-523	5819	2477	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	5194	2475	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2379	-0-	-621	4573	2379	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2423	-0-	-677	3896	2423	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2160	-0-	-940	2956	2160	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	126	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

08	3100	N	2060	-0-	-1040	2351	409	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1325	-0-	-1675	676	249	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	17	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	752	-0-	-1048	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	346	-0-	-1018	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

08	5143	X	1800	-0-	-3343	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1226	-0-	-514	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	126	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	6	1			2
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	142	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	170	2	8	9	Y	7	6	1			1

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
08	3100	N	2502	-0-	-598	8940	2496	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	2405	-0-	-595	8345	2398	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	2496	-0-	-604	7741	2492	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	3000	N	2275	-0-	-725	7016	2269	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	3100	N	2403	-0-	-697	6319	2396	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01	3100	N	915	-0-	-2185	4134	911	2	4	9	Y	4	5	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
08	3100	N	1293	-0-	-1807	177	1247	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	1416	N	1239	-0-	-177	-0-	1196	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	Y	39	40	1			4
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1206	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	Y	45	42	1			7
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1229	2	47	9	Y	43	46	1			4

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	594	2	61	9	N	55	54	1			14
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	572	2	62	9	N	56	55	1			15
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	634	2	66	9	N	60	54	1			21
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	55	1			26
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46	48	1			24
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1053	2	43	9	N	39	51	1			12

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8883	X	2370	-0-	-6513	-0-	2312	2	58	9	Y	53	29	1			31
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2832	2	45	9	Y	41	59	1			13
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	36	25	1			24
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2373	2	57	9	Y	52	58	1			18
12	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	1631	2	39	9	Y	35	45	1			8
01	2976	X	2596	-0-	-380	-0-	2551	2	45	9	Y	41	20	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4510	1934	2	98	9	Y	89	85	1			16
09	3000	N	1892	-0-	-1108	3402	1839	2	53	9	Y	48	38	1			26
10	3100	N	1981	-0-	-1119	2283	1920	2	61	9	Y	55	42	1			39
11	3000	N	1878	-0-	-1122	1161	1815	2	63	9	Y	57	79	1			17
12	3091	N	1930	-0-	-1161	-0-	1853	2	77	9	Y	70	41	1			46
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1842	2	83	9	Y	75	84	1			37

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2211	-0-	-889	7193	2211	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1710	-0-	-1290	5903	1710	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1685	-0-	-1415	4488	1685	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2126	-0-	-874	3614	2126	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2160	-0-	-940	2674	2160	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1345	-0-	-1755	919	1345	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1615	-0-	-264	-0-	1576	2	39	9	Y	35	34	1			3
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1510	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1504	2	40	9	Y	36	36	1			3
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1504	2	41	9	Y	37	35	1			5
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1338	2	40	9	Y	36	38	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2121	-0-	-979	3323	2102	2	19	9	Y	17	24	1			5
09	3000	N	2011	-0-	-989	2334	1997	2	14	9	Y	13	11	1			7
10	3100	N	2077	-0-	-1023	1311	2059	2	18	9	Y	16	12	1			11
11	3000	N	1961	-0-	-1039	272	1942	2	19	9	Y	17	23	1			5
12	2171	N	1899	-0-	-272	-0-	1876	2	23	9	Y	21	12	1			14
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1942	2	24	9	Y	22	25	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	371	-0-	-435	-0-	357	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18	17	1			3
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1029	2	20	9	Y	18	19	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	362	1	252	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	353	1	135	2	Y	44	43	1			11
							48	9									
10	713	X	356	-0-	-357	-0-	278	1	23	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
11	690	X	685	-0-	-5	-0-	298	1	339	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	280	1	633	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
*01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1178	2	Y	46	39	1			17
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2547	-0-	-553	6471	2503	2	44	9	Y	40	39	1			3
09	3000	N	1485	-0-	-1515	4956	1451	2	34	9	Y	31	31	1			3
10	3100	N	1189	-0-	-1911	3045	1177	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	3000	N	1482	-0-	-1518	1527	1482	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2136	N	609	-0-	-1527	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	N	757	-0-	-1040	-0-	573	1	143	2	Y	37	37	1			9
							41	9									
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	309	1	147	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	868	N	460	-0-	-408	-0-	416	1	44	9	Y	40	39	1			11
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	370	1	573	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	298	1	625	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	300	1	1691	2	Y	33	31	1			11
							36	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	Y	64	61	1			3
							70	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2017

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4	3	1			1
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	578	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

08	1860	X	785	-0-	-1075	-0-	781	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1320	X	648	-0-	-672	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	801	-0-	-532	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	681	-0-	-311	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	673	-0-	-133	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	2	29	9	Y	26	24	1			3
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	403	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	Y	30	29	1			4
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

08	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2593	2	47	9	Y	43	41	1			5
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3277	2	66	9	Y	60	58	1			7
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3368	2	67	9	Y	61	62	1			6
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2874	2	75	9	Y	68	68	1			6
12	3441	X	1743	-0-	-1698	-0-	1678	2	65	9	Y	59	55	1			10
01	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1869	2	62	9	Y	56	60	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

08	558	X	447	-0-	-111	-0-	434	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	540	X	468	-0-	-72	-0-	458	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	361	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	510	X	492	-0-	-18	-0-	482	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
12	527	X	463	-0-	-64	-0-	449	2	14	9	Y	13	12	1			1
*01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

08	1891	X	994	-0-	-897	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1104	-0-	-666	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	589	N	28	-0-	-561	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1690	-0-	-1410	2512	801	1	882	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3000	N	1494	-0-	-1506	1006	769	1	718	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2501	N	1495	-0-	-1006	-0-	778	1	709	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	657	1	1067	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	720	1	951	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	561	1	975	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	648	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	744	N	508	-0-	-236	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	669	-0-	-323	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-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
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	Y	53	51	1			4
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	934	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	907	2	61	9	Y	55	55	1			5
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	927	2	62	9	Y	56	53	1			8
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	908	2	61	9	Y	55	58	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	2	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

08	2700	N	1164	-0-	-1536	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

08	2342	N	394	-0-	-1948	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	333	-0-	-837	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1829	N	375	-0-	-1454	-0-	373	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

08	3100	N	2038	-0-	-1062	4737	2031	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	N	2014	-0-	-986	3751	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2070	-0-	-1030	2721	2062	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	1902	-0-	-1098	1623	1891	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	3100	N	1980	-0-	-1120	503	1968	2	12	9	Y	11	10	1			3
*01	2500	N	1997	-0-	-503	-0-	1982	2	15	9	Y	14	10	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

08	3100	N	2599	-0-	-501	7671	2590	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	3000	N	2791	-0-	-209	7462	2784	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	3100	N	1262	-0-	-1838	5624	1260	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3000	N	675	-0-	-2325	3299	675	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	4446	-0-	1346	4645	4446	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3347	-0-	247	4892	3347	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1384	N	1030	-0-	-354	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	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
08	3100	N	1985	-0-	-1115	4904	1984	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3000	N	1732	-0-	-1268	3636	1732	2			Y	-0-					1
10	3100	N	1484	-0-	-1616	2020	1483	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3000	N	1423	-0-	-1577	443	1423	2			Y	-0-					1
12	2032	N	1589	-0-	-443	-0-	1589	2			Y	-0-					1
01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1412	2	1	9	Y	1					-0-

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
08	1004	N	794	-0-	-210	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	454	-0-	-631	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2364	-0-	-736	7692	2340	2	24	9	Y	22	23	1			3
09	3000	N	2017	-0-	-983	6709	2005	2	12	9	Y	11	9	1			5
10	3100	N	2275	-0-	-825	5884	2260	2	15	9	Y	14	11	1			8
11	3000	N	2203	-0-	-797	5087	2193	2	10	9	Y	9	14	1			3
12	3100	N	2070	-0-	-1030	4057	2060	2	10	9	Y	9	6	1			6
*01	3100	N	1847	-0-	-1253	2804	1836	2	11	9	Y	10	13	1			3

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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	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
08	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	2060	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	2730	X	2253	-0-	-477	-0-	2252	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	2821	X	1143	-0-	-1678	-0-	1142	2	1	9	Y	1					2
11	2160	X	1318	-0-	-842	-0-	1317	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	930	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2325	X	1104	-0-	-1221	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	1574	-0-	-1526	2318	1567	2	7	9	Y	6	8	1			3
09	3000	N	1591	-0-	-1409	909	1587	2	4	9	Y	4					7
10	2340	N	1431	-0-	-909	-0-	1427	2	4	9	Y	4	8	1			3
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	Y	6					9
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	8	1			3
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3					6

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

08	3100	N	1871	-0-	-1229	2583	1859	2	12	9	Y	11	5	1			6
09	3000	N	1765	-0-	-1235	1348	1753	2	12	9	Y	11	16	1			1
10	3100	N	1842	-0-	-1258	90	1828	2	14	9	Y	13	12	1			2
11	1842	N	1752	-0-	-90	-0-	1731	2	21	9	Y	19	17	1			4
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1765	2	25	9	Y	23	19	1			8
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1			10

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3940	2	48	9	Y	44	34	1			10
09	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	3527	2	52	9	Y	47	46	1			11
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	2	42	9	Y	38	39	1			10
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3614	2	36	9	Y	33	29	1			14
12	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3632	2	15	9	Y	14	24	1			4
01	3875	X	2870	-0-	-1005	-0-	2857	2	13	9	Y	12	15	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

08	3100	N	2947	-0-	-153	8384	2927	2	20	9	Y	18	16	1			3
09	3000	N	2377	-0-	-623	7761	2353	2	24	9	Y	22	21	1			4
10	3100	N	2480	-0-	-620	7141	2429	2	51	9	Y	46	39	1			11
11	3000	N	1565	-0-	-1435	5706	1510	2	55	9	Y	50	50	1			11
12	3100	N	4565	-0-	1465	7171	4508	2	57	9	Y	52	55	1			8
*01	3100	N	3485	-0-	385	7556	3433	2	52	9	Y	47	50	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

08	3100	N	1933	-0-	-1167	3682	1886	2	47	9	Y	43	26	1			28
09	3000	N	1789	-0-	-1211	2471	1748	2	41	9	Y	37	53	1			12
10	3100	N	1788	-0-	-1312	1159	1747	2	41	9	Y	37	25	1			24
11	2942	N	1783	-0-	-1159	-0-	1738	2	45	9	Y	41	51	1			14
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1844	2	40	9	Y	36	40	1			10
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1833	2	35	9	Y	32	20	1			22

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5	1	1			5
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2858	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2580	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	2910	N	2582	-0-	-328	-0-	2571	2	11	9	Y	10	8	1			8
12	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	2493	2	11	9	Y	10	15	1			3
01	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	2103	2	9	9	Y	8	6	1			5

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1672	-0-	-1428	328	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1225	N	897	-0-	-328	-0-	890	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	1620	N	867	-0-	-753	-0-	859	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	Y	5	4	1			5
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	Y	6	8	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2013	-0-	-1087	4795	2013	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1954	-0-	-1046	3749	1954	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2017	-0-	-1083	2666	2017	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1982	-0-	-1018	1648	1982	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1884	-0-	-1216	432	1884	2			Y	-0-					-0-
*01	2045	N	1613	-0-	-432	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1233	-0-	-1247	-0-	1183	2	50	9	Y	45	45	1			10
09	2400	X	1078	-0-	-1322	-0-	1039	2	39	9	Y	35	40	1			5
10	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	2019	2	56	9	Y	51	45	1			11
11	2400	X	745	-0-	-1655	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			11
12	2480	X	1885	-0-	-595	-0-	1837	2	48	9	Y	44	46	1			9
01	2077	N	785	-0-	-1292	-0-	752	2	33	9	Y	30	31	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1647	-0-	-1453	4865	1608	2	39	9	Y	35	28	1			10
09	3000	N	1964	-0-	-1036	3829	1939	2	25	9	Y	23	30	1			3
10	3100	N	1533	-0-	-1567	2262	1514	2	19	9	Y	17	19	1			1
11	3000	N	2122	-0-	-878	1384	2101	2	21	9	Y	19	17	1			3
12	3100	N	1853	-0-	-1247	137	1832	2	21	9	Y	19	20	1			2
*01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1672	2	20	9	Y	18	18	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1843	-0-	-1257	3920	1828	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3000	N	1821	-0-	-1179	2741	1807	2	14	9	Y	13	12	1			4
10	3100	N	1722	-0-	-1378	1363	1704	2	18	9	Y	16	13	1			7
11	3000	N	1717	-0-	-1283	80	1687	2	30	9	Y	27	31	1			3
12	1858	N	1778	-0-	-80	-0-	1755	2	23	9	Y	21	17	1			7
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1678	2	45	9	Y	41	36	1			12

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1885	-0-	-1215	2373	1871	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3000	N	2006	-0-	-994	1379	1994	2	12	9	Y	11	8	1			6
10	3100	N	2035	-0-	-1065	314	2022	2	13	9	Y	12	9	1			9
11	2202	N	1888	-0-	-314	-0-	1874	2	14	9	Y	13	18	1			4
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1349	2	13	9	Y	12	8	1			8
01	1395	N	856	-0-	-539	-0-	843	2	13	9	Y	12	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1410	-0-	-1690	1976	1392	2	18	9	Y	16	25	1			2
09	3000	N	1224	-0-	-1776	200	1213	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1547	N	1347	-0-	-200	-0-	1330	2	17	9	Y	15	10	1			7
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	10	1			10
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	Y	12	18	1			4
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	10	1			8

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

08	899	X	732	-0-	-167	-0-	702	2	30	9	Y	27	18	1			10
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	596	2	22	9	Y	20	18	1			12
10	837	X	568	-0-	-269	-0-	550	2	18	9	Y	16	14	1			14
11	810	X	674	-0-	-136	-0-	657	2	17	9	Y	15	25	1			4
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	4	1			6
*01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5	8	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	2	9	9	Y	8	2	1			7
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4002	2	17	9	Y	15	17	1			5
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4154	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3976	2	22	9	Y	20	23	1			7
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4025	2	21	9	Y	19	21	1			5
01	4123	X	2210	-0-	-1913	-0-	2196	2	14	9	Y	13	9	1			9

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	1577	-0-	-1523	3035	1557	2	20	9	Y	18	16	1			3
09	3000	N	2027	-0-	-973	2062	2006	2	21	9	Y	19	16	1			6
10	3100	N	1977	-0-	-1123	939	1959	2	18	9	Y	16	15	1			7
11	2694	N	1755	-0-	-939	-0-	1724	2	31	9	Y	28	32	1			3
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1712	2	24	9	Y	22	18	1			7
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1771	2	46	9	Y	42	37	1			12

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
08	3100	N	1916	-0-	-1184	4423	1904	2	12	9	Y	11	35	1			3
09	3000	N	1817	-0-	-1183	3240	1802	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	3100	N	1955	-0-	-1145	2095	1933	2	22	9	Y	20	14	1			9
11	3000	N	2223	-0-	-777	1318	2201	2	22	9	Y	20	14	1			15
12	3100	N	2119	-0-	-981	337	2100	2	19	9	Y	17	26	1			6
*01	2491	N	2154	-0-	-337	-0-	2133	2	21	9	Y	19	14	1			11

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
08	3100	N	1396	-0-	-1704	1981	1384	2	12	9	Y	11	11	1			3
09	3000	N	1169	-0-	-1831	150	1150	2	19	9	Y	17	12	1			8
10	1934	N	1784	-0-	-150	-0-	1766	2	18	9	Y	16	12	1			12
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	Y	22	22	1			12
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	11	1			16
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1166	2	21	9	Y	19	24	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1521	-0-	-197	-0-	1415	2	106	9	Y	96	91	1			7
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1291	2	92	9	Y	84	81	1			10
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	998	2	96	9	Y	87	88	1			9
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	809	2	105	9	Y	95	96	1			8
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	680	2	108	9	Y	98	92	1			14
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	734	2	106	9	Y	96	101	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1510	-0-	-1590	1019	1502	2	8	9	Y	7	2	1			7
09	2511	N	1492	-0-	-1019	-0-	1480	2	12	9	Y	11	10	1			8
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	11	1			12
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	22	1			6
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1342	-0-	-1758	694	1342	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2343	2	62	9	Y	56	49	1			8
09	3030	X	2141	-0-	-889	-0-	2067	2	74	9	Y	67	63	1			12
10	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	2099	2	48	9	Y	44	56	1			-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					4
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	453	2	3	9	Y	3					5
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-	4	1			1
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-	1	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

08	775	N	699	-0-	-76	-0-	14	1	542	2	Y	130	117	1			22
							143	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	119	114	1			27
							131	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	Y	132	131	1			28
							145	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2017

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					112
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					112
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					112
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					115

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

08	3100	N	1390	-0-	-1710	1992	176	1	1212	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2225	-0-	-775	1217	262	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2795	N	1578	-0-	-1217	-0-	147	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1					1
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					1

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

08	13977	X	2544	-0-	-11433	-0-	2529	2	15	9	Y	14	13	1			3
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	19	14	1			15
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	Y	28	28	1			15
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	13	1			15
*01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2126	2	20	9	Y	18	21	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2645	2	36	9	Y	33	17	1			20
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3106	2	31	9	Y	28	39	1			9
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2948	2	30	9	Y	27	19	1			17
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	35	1			10
12	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2802	2	28	9	Y	25	28	1			7
01	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	2742	2	22	9	Y	20	14	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1993	-0-	-1107	5822	1974	2	19	9	Y	17	5	1			27
09	3000	N	2005	-0-	-995	4827	1983	2	22	9	Y	20	40	1			7
10	3100	N	2050	-0-	-1050	3777	2033	2	17	9	Y	15					22
11	3000	N	1655	-0-	-1345	2432	1642	2	13	9	Y	12	23	1			11
12	3100	N	2374	-0-	-726	1706	2348	2	26	9	Y	24	24	1			11
*01	3100	N	1797	-0-	-1303	403	1764	2	33	9	Y	30	26	1			15

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
08	3100	N	1835	-0-	-1265	3828	1835	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1793	-0-	-1207	2621	1793	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	1266	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2937	N	1671	-0-	-1266	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2405	-0-	-695	7617	2405	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2352	-0-	-648	6969	2352	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2417	-0-	-683	6286	2417	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2351	-0-	-649	5637	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2210	-0-	-890	4747	2210	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2065	-0-	-1035	3712	2065	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1592	-0-	-1508	655	1590	2	2	9	Y	2	13	1			1
09	2082	N	1427	-0-	-655	-0-	1414	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1530	N	953	-0-	-577	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
12	1488	N	489	-0-	-999	-0-	481	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	1395	N	323	-0-	-1072	-0-	315	2	8	9	Y	7	8	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1943	-0-	-1157	3668	1911	2	32	9	Y	29	26	1			4
09	3000	N	1782	-0-	-1218	2450	1749	2	33	9	Y	30	30	1			4
10	3100	N	1856	-0-	-1244	1206	1826	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	3000	N	1956	-0-	-1044	162	1923	2	33	9	Y	30	29	1			5
12	2093	N	1931	-0-	-162	-0-	1894	2	37	9	Y	34	34	1			5
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	Y	32	34	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1974	-0-	-1126	4796	1966	2	8	9	Y	7	12	1			4
09	3000	N	2022	-0-	-978	3818	2014	2	8	9	Y	7					11
10	3100	N	2081	-0-	-1019	2799	2073	2	8	9	Y	7	13	1			5
11	3000	N	1978	-0-	-1022	1777	1964	2	14	9	Y	13					18
12	3100	N	2038	-0-	-1062	715	2034	2	4	9	Y	4	16	1			6
*01	2764	N	2049	-0-	-715	-0-	2042	2	7	9	Y	6					12

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2145	-0-	-955	5524	2088	2	57	9	Y	52	42	1			11
09	3000	N	1974	-0-	-1026	4498	1879	2	95	9	Y	86	82	1			15
10	3100	N	2041	-0-	-1059	3439	1905	2	136	9	Y	124	119	1			20
11	3000	N	2018	-0-	-982	2457	1876	2	142	9	Y	129	128	1			21
12	3100	N	2034	-0-	-1066	1391	1870	2	164	9	Y	149	148	1			22
*01	3100	N	2054	-0-	-1046	345	1899	2	155	9	Y	141	148	1			15

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2014	-0-	-1086	4390	1989	2	25	9	Y	23	20	1			3
09	3000	N	1929	-0-	-1071	3319	1898	2	31	9	Y	28	26	1			5
10	3100	N	2014	-0-	-1086	2233	1972	2	42	9	Y	38	37	1			6
11	3000	N	1941	-0-	-1059	1174	1897	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	3036	N	1862	-0-	-1174	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46	1			7
01	1891	N	1459	-0-	-432	-0-	1411	2	48	9	Y	44	46	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	386	1	2659	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	346	1	2594	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	295	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3145	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	Y	10	9	1			3
*01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3310	2	15	9	Y	14	10	1			7

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1988	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	1772	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10932	X	2469	-0-	-8463	-0-	2469	2			Y	-0-	1	1			1
09	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2350	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2508	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1666	-0-	-1434	1943	1652	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3000	N	1487	-0-	-1513	430	1465	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	1973	N	1543	-0-	-430	-0-	1523	2	20	9	Y	18	14	1			14
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1741	2	29	9	Y	26	26	1			14
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	13	1			19
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	27	1			13

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2697	2	11	9	Y	10	15	1			3
10	2914	X	2561	-0-	-353	-0-	2549	2	12	9	Y	11	7	1			7
11	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2133	2	9	9	Y	8	12	1			3
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2653	2	11	9	Y	10	10	1			3
01	2852	X	2029	-0-	-823	-0-	2020	2	9	9	Y	8	5	1			6

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2726	-0-	-1304	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	436	1	648	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	386	1	381	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	343	1	233	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	355	1	581	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	333	1	368	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
01	620	N	327	-0-	-293	-0-	176	1	143	2	Y	7	12	1			3
							8	9									

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
08	3100	N	1399	-0-	-1701	853	1399	2			Y	-0-					-0-
09	2194	N	1341	-0-	-853	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3344	X	2664	-0-	-680	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	808	-0-	-2230	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

08	704	N	374	-0-	-330	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

08	1791	X	1498	-0-	-293	-0-	1492	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	1530	X	152	-0-	-1378	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

08	3100	N	1453	-0-	-1647	1167	83	1	1356	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	2511	N	1344	-0-	-1167	-0-	79	1	1245	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	69	1	1342	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	74	1	1252	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	79	1	1172	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	79	1	1193	2	Y	22	26	1			2
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	Y	1	8	1			4
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2450	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2482	2	15	9	Y	14	13	1			4
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2421	2	11	9	Y	10	11	1			3
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2196	2	17	9	Y	15	14	1			4

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
08	3100	N	1591	-0-	-1509	3287	1587	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	3000	N	1740	-0-	-1260	2027	1737	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3100	N	1746	-0-	-1354	673	1743	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2378	N	1705	-0-	-673	-0-	1702	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	1010	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1736	N	527	-0-	-1209	-0-	525	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

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
08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	336	1	3344	2	Y	42	29	1			31
							46	9									
09	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	313	1	3067	2	Y	40	56	1			15
							44	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	363	1	3560	2	Y	47	28	1			34
							52	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	340	1	3383	2	Y	47	61	1			20
							52	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	363	1	3903	2	Y	54	63	1			11
							59	9									
01	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	341	1	3055	2	Y	46	31	1			26
							51	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	775	N	320	-0-	-455	-0-	281	2	39	9	Y	35	29	1			8
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	313	2	21	9	Y	19	25	1			2
10	682	N	340	-0-	-342	-0-	332	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			Y	-0-					-0-
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	373	-0-	-9981	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	199	-0-	-9821	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	109	-0-	-10245	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	10354	X	123	-0-	-10231	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		840	-0-	840	840	827	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	T. A.		414	-0-	414	1254	406	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
10	T. A.		600	-0-	600	1854	587	2	13	9	Y	12	7	1			5
11	T. A.		389	-0-	389	2243	387	2	2	9	Y	2	6	1			1
12	2835	X	592	-0-	-2243	-0-	582	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	568	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1352	-0-	-1748	386	1345	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	1739	N	1353	-0-	-386	-0-	1350	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	370	-0-	-1761	-0-	350	2	20	9	Y	18	12	1			6
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	252	2	20	9	Y	18	18	1			6
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	2	19	9	Y	17	12	1			11
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-	11	1			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

08	527	X	249	-0-		-278		-0-	225	2	24	9	Y	22	27	1			2
09	420	X	108	-0-		-312		-0-	108	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	434	X	188	-0-		-246		-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	152	-0-		-268		-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	148	-0-		-162		-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	167	-0-		-81		-0-	167	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

08	2263	N	137	-0-		-2126		-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1290	N	155	-0-		-1135		-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1232	N	1232	-0-		-0-		-0-	1210	2	22	9	Y	20	18	1			2
11	1271	N	1271	-0-		-0-		-0-	1240	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	1222	N	1222	-0-		-0-		-0-	1190	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	1240	N	1092	-0-		-148		-0-	1059	2	33	9	Y	30	31	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

08	3100	N	1535	-0-		-1565		4436	1527	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	1768	-0-		-1232		3204	1761	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2643	-0-		-457		2747	2635	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2440	-0-		-560		2187	2432	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	N	2399	-0-		-701		1486	2391	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	3100	N	2282	-0-		-818		668	2273	2	9	9	Y	8	8	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

08	745	X	745	-0-		-0-		-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-		-180		-0-					Y	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-		-0-		-0-	1284	2	19	9	Y	17					17
11	1087	X	1087	-0-		-0-		-0-	1073	2	14	9	Y	13	30	1			-0-
12	744	X	102	-0-		-642		-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*01	1512	X	1512	-0-		-0-		-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

08	372	X	198	-0-		-174		-0-	196	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	360	X	264	-0-		-96		-0-	257	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	482	X	482	-0-		-0-		-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	330	X	304	-0-		-26		-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-		-0-		-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	456	-0-		-40		-0-	456	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	4816					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2017

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
08	2854	N	1290	-0-	-1564	-0-	1281	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1181	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1213	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1155	2	9	9	Y	8	8	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1869	-0-	-1231	9009	1859	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3000	N	1961	-0-	-1039	7970	1947	2	14	9	Y	13	12	1			3
10	3100	N	1900	-0-	-1200	6770	1889	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	3000	N	1711	-0-	-1289	5481	1705	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	3100	N	1607	-0-	-1493	3988	1601	2	6	9	Y	5	5	1			2
*01	3100	N	1497	-0-	-1603	2385	1491	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
08	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	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
08	2789	N	1130	-0-	-1659	-0-	1097	2	33	9	Y	30	29	1			7
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36	34	1			9
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1131	2	32	9	Y	29	30	1			8
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	2	28	9	Y	25	22	1			11
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1876	2	48	9	Y	44	41	1			14
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1929	2	57	9	Y	52	60	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	Y	45	29	1			18
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	336	2	20	9	Y	18	35	1			1
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2951	2	19	9	Y	17	15	1			2
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3001	2	32	9	Y	29	27	1			5
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3012	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	2968	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	2882	2	35	9	Y	32	34	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3191	2	20	9	Y	18	15	1			3
09	2460	X	1225	-0-	-1235	-0-	1217	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2028	2	12	9	Y	11	10	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

08	1588	N	928	-0-	-660	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

08	3100	N	5594	-0-	2494	7178	5588	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3000	N	8140	-0-	5140	12318	8133	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	6053	-0-	2953	15271	6045	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	21072	X	5801	-0-	-15271	-0-	5793	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5473	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

08	11425	X	2872	-0-	-8553	-0-	2816	2	56	9	Y	51	49	1			4
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2691	2	52	9	Y	47	45	1			6
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2923	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	2	58	9	Y	53	53	1			5
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3031	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	1963	2	57	9	Y	52	55	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	7403	X	1897	-0-	-5506	-0-	1883	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	1782	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
*01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
08	3100	N	1795	-0-	-1305	3439	1785	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	3000	N	1722	-0-	-1278	2161	1713	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	N	1802	-0-	-1298	863	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2613	N	1750	-0-	-863	-0-	1739	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1732	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1272	2	10	9	Y	9	10	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
08	3100	N	2461	-0-	-639	7549	2457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2120	-0-	-880	6669	2117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2170	-0-	-930	5739	2166	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2166	-0-	-834	4905	2162	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	2069	-0-	-1031	3874	2066	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	3100	N	1678	-0-	-1422	2452	1675	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1705	N	969	-0-	-736	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1108	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	930	N	537	-0-	-393	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	992	N	539	-0-	-453	-0-	536	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1116	N	560	-0-	-556	-0-	557	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1766	-0-	-1334	2654	1756	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	3000	N	1690	-0-	-1310	1344	1683	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3001	N	1657	-0-	-1344	-0-	1653	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1701	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1691	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1417	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 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
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	691	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	721	2	13	9	Y	12	14	1			1

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2032	-0-	-1068	4915	2032	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2059	-0-	-941	3974	2059	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2010	-0-	-1090	2884	2010	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2071	-0-	-929	1955	2071	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2098	-0-	-1002	953	2098	2			Y	-0-					-0-
*01	2748	N	1795	-0-	-953	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2467	-0-	-633		7382	2416	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	3000	N	2351	-0-	-649		6733	2289	2	62	9	Y	56	54	1			13
10	3100	N	2803	-0-	-297		6436	2759	2	44	9	Y	40	41	1			12
11	3000	N	3020	-0-	20		6456	2979	2	41	9	Y	37	33	1			16
12	3100	N	2461	-0-	-639		5817	2387	2	74	9	Y	67	62	1			21
*01	3100	N	2206	-0-	-894		4923	2120	2	86	9	Y	78	90	1			9

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2540	-0-	-560		6694	2527	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	3000	N	2381	-0-	-619		6075	2367	2	14	9	Y	13	13	1			3
10	3100	N	2380	-0-	-720		5355	2368	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3000	N	2237	-0-	-763		4592	2228	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	3100	N	1968	-0-	-1132		3460	1954	2	14	9	Y	13	12	1			4
*01	3100	N	1990	-0-	-1110		2350	1973	2	17	9	Y	15	17	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	1678	-0-	-394		-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1157	-0-	-73		-0-	128	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1083	-0-	-188		-0-	128	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1076	-0-	-154		-0-	163	1	913	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-		-0-	138	1	2863	2	N	-0-					-0-
*01	2434	X	2434	-0-	-0-		-0-	140	1	2294	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1667	-0-	-1433		2684	1567	2	100	9	Y	91	78	1			13
09	3000	N	1458	-0-	-1542		1142	1388	2	70	9	Y	64	75	1			2
10	2615	N	1473	-0-	-1142		-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191		-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140		-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131		-0-	1357	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1829	-0-	-1271		2187	1829	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1771	-0-	-1229		958	1771	2			Y	-0-					-0-
10	2805	N	1847	-0-	-958		-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-		-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1608	-0-	-252		-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2278	-0-	-752	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

08	3100	N	1741	-0-	-1359	932	221	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	2567	N	1635	-0-	-932	-0-	192	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	145	1	1411	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1481	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1538	2	11	9	Y	10	7	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

08	3100	N	1729	-0-	-1371	1688	1689	2	40	9	Y	36	45	1			7
09	1924	N	236	-0-	-1688	-0-	221	2	15	9	Y	14	15	1			6
10	1767	N	175	-0-	-1592	-0-	162	2	13	9	Y	12	12	1			6
11	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1080	2	23	9	Y	21	22	1			5
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	Y	16	15	1			6
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	26	2	3	9	Y	3	6	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

08	3100	N	1990	-0-	-1110	5443	1968	2	22	9	Y	20	5	1			24
09	3000	N	2259	-0-	-741	4702	2240	2	19	9	Y	17	35	1			6
10	3100	N	2243	-0-	-857	3845	2202	2	41	9	Y	37					43
11	3000	N	1067	-0-	-1933	1912	1044	2	23	9	Y	21	46	1			18
12	3100	N	2170	-0-	-930	982	2117	2	53	9	Y	48	44	1			22
*01	3100	N	2156	-0-	-944	38	2080	2	76	9	Y	69	58	1			33

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

08	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2845	2	22	9	Y	20	10	1			11
09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2844	2	22	9	Y	20	29	1			2
10	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2855	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	2752	2	29	9	Y	26	24	1			5
12	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2800	2	33	9	Y	30	25	1			10
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2546	2	31	9	Y	28	25	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3100	N	2500	-0-	-600	8011	2489	2	11	9	Y	10	12	1			1
09	3000	N	2431	-0-	-569	7442	2419	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3100	N	2507	-0-	-593	6849	2494	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3000	N	2415	-0-	-585	6264	2401	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3100	N	2500	-0-	-600	5664	2486	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	3100	N	2358	-0-	-742	4922	2345	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
08	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3375	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3270	X	2816	-0-	-454	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2792	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	2453	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3074	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	2212	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
08	3100	N	2438	-0-	-662	6947	2418	2	20	9	Y	18	15	1			12
09	3000	N	2376	-0-	-624	6323	2361	2	15	9	Y	14	21	1			5
10	3100	N	2446	-0-	-654	5669	2429	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3000	N	2410	-0-	-590	5079	2389	2	21	9	Y	19	22	1			7
12	3100	N	2351	-0-	-749	4330	2330	2	21	9	Y	19	20	1			6
*01	3100	N	2281	-0-	-819	3511	2263	2	18	9	Y	16	10	1			12

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3686	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3415	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7	5	1			3
*01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3581	2	13	9	Y	12	11	1			4

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
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	Y	18	15	1			7
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	326	2	28	9	Y	25	31	1			1
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3034	2	4	9	Y	4					4
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	Y	18	16	1			6
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	2	20	9	Y	18	19	1			5
*01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2912	2	18	9	Y	16	10	1			11

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
08	3100	N	643	-0-	-2457	507	628	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	1219	N	712	-0-	-507	-0-	698	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	Y	14	12	1			6
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1488	2	28	9	Y	25	28	1			3
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	15	1			7
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	32	1			11

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
08	2143	N	1178	-0-	-965	-0-	29	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	Y	4	2	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2969	-0-	-131	10505	2965	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	13247	X	2742	-0-	-10505	-0-	2733	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2702	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	5	1			7
01	2666	X	991	-0-	-1675	-0-	984	2	7	9	Y	6	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2851	2	9	9	Y	8	4	1			4
09	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2788	2	10	9	Y	9	12	1			1
10	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2818	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2608	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2657	2	13	9	Y	12	10	1			4
01	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2385	2	13	9	Y	12	11	1			5

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	64	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3654	-0-	654	654	56	1	3598	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3314	-0-	214	868	61	1	3253	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3070	-0-	-30	838	3070	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11394	X	2578	-0-	-8816	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1			1
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	2	9	9	Y	8					13
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	2	10	9	Y	9	14	1			8
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2851	2	9	9	Y	8					16
11	3180	X	2303	-0-	-877	-0-	2297	2	6	9	Y	5	14	1			7
12	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2979	2	14	9	Y	13					20
01	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2911	2	18	9	Y	16	19	1			17

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1462	-0-	-1638	1188	1460	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	2557	N	1369	-0-	-1188	-0-	1366	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	6	1			2
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1970	-0-	-1130	3749	1873	2	97	9	Y	88	83	1			7
09	3000	N	1767	-0-	-1233	2516	1701	2	66	9	Y	60	57	1			10
10	3100	N	1985	-0-	-1115	1401	1891	2	94	9	Y	85	82	1			13
11	3000	N	1971	-0-	-1029	372	1873	2	98	9	Y	89	88	1			14
12	2380	N	2008	-0-	-372	-0-	1895	2	113	9	Y	103	102	1			15
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1925	2	106	9	Y	96	101	1			10

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
08	3100	N	2451	-0-	-649	7991	2409	2	42	9	Y	38	41	1			6
09	3000	N	2431	-0-	-569	7422	2400	2	31	9	Y	28	22	1			12
10	3100	N	2512	-0-	-588	6834	2481	2	31	9	Y	28	23	1			17
11	3000	N	2245	-0-	-755	6079	2225	2	20	9	Y	18	30	1			5
12	3100	N	2327	-0-	-773	5306	2305	2	22	9	Y	20	13	1			12
*01	3100	N	2495	-0-	-605	4701	2472	2	23	9	Y	21	26	1			7

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
08	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

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
08	3100	N	1534	-0-	-1566	2312	1497	2	37	9	Y	34	30	1			6
09	3000	N	1385	-0-	-1615	697	1367	2	18	9	Y	16	13	1			9
10	2454	N	1757	-0-	-697	-0-	1735	2	22	9	Y	20	15	1			14
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1628	2	23	9	Y	21	29	1			6
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1564	2	31	9	Y	28	16	1			18
01	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1438	2	31	9	Y	28	32	1			14

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 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
08	930	N	534	-0-	-396	-0-	498	2	36	9	Y	33	35	1			2
09	900	N	453	-0-	-447	-0-	433	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	868	N	369	-0-	-499	-0-	348	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	364	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	365	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	326	2	22	9	Y	20	21	1			2

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
08	3100	N	1542	-0-	-1558	2250	1536	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	955	-0-	-2045	205	955	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	1967	-0-	-205	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

08	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3439	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2847	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	2328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	2472	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3193	X	1344	-0-	-1849	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

08	3100	N	2405	-0-	-695	7020	2320	2	85	9	Y	77	73	1			6
09	3000	N	2296	-0-	-704	6316	2221	2	75	9	Y	68	66	1			8
10	3100	N	2401	-0-	-699	5617	2323	2	78	9	Y	71	72	1			7
11	3000	N	2346	-0-	-654	4963	2261	2	85	9	Y	77	77	1			7
12	3100	N	2410	-0-	-690	4273	2323	2	87	9	Y	79	74	1			12
*01	3100	N	1818	-0-	-1282	2991	1739	2	79	9	Y	72	77	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

08	3100	N	1937	-0-	-1163	2901	1874	2	63	9	Y	57	53	1			4
09	3000	N	1501	-0-	-1499	1402	1456	2	45	9	Y	41	41	1			4
10	2678	N	1276	-0-	-1402	-0-	1234	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	1250	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	1550	N	995	-0-	-555	-0-	942	2	53	9	Y	48	45	1			7
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1641	2	58	9	Y	53	55	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1077	-0-	-1155	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1544	-0-	-688	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

08	3100	N	2131	-0-	-969	6128	2122	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3000	N	1940	-0-	-1060	5068	1925	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	3100	N	2034	-0-	-1066	4002	2019	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	3000	N	1988	-0-	-1012	2990	1970	2	18	9	Y	16	16	1			1
12	3100	N	2025	-0-	-1075	1915	2007	2	18	9	Y	16	15	1			2
*01	3100	N	2036	-0-	-1064	851	2018	2	18	9	Y	16	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2057	-0-	-1043	5285	2046	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	3000	N	2022	-0-	-978	4307	2010	2	12	9	Y	11	16	1			1
10	3100	N	2069	-0-	-1031	3276	2055	2	14	9	Y	13	12	1			2
11	3000	N	2005	-0-	-995	2281	1990	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1233	2035	2	17	9	Y	15	13	1			5
*01	3088	N	1855	-0-	-1233	-0-	1840	2	15	9	Y	14	13	1			6

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2954	-0-	-146	10897	2946	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	3000	N	2825	-0-	-175	10722	2817	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2895	-0-	-205	10517	2886	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	2836	-0-	-164	10353	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3100	N	2856	-0-	-244	10109	2847	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	3100	N	2562	-0-	-538	9571	2553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1090	-0-	-400	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2465	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	2431	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2575	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2615	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	1769	2	20	9	Y	18	19	1			2

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

08	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3079	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	2703	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3240	X	2819	-0-	-421	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2613	2	10	9	Y	9	6	1			4

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

08	2179	N	1214	-0-	-965	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

08	1799	N	1071	-0-	-728	-0-	1040	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	952	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	773	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	712	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	724	2	37	9	Y	34	36	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

08	3100	N	1270	-0-	-1830	2088	1257	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	3000	N	1050	-0-	-1950	138	1039	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	1643	N	914	-0-	-729	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	Y	12	11	1			2
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			1

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

08	3100	N	2329	-0-	-771	7218	2286	2	43	9	Y	39	30	1			18
09	3000	N	2272	-0-	-728	6490	2226	2	46	9	Y	42	31	1			29
10	3100	N	2192	-0-	-908	5582	2161	2	31	9	Y	28	49	1			8
11	3000	N	1753	-0-	-1247	4335	1725	2	28	9	Y	25	32	1			1
12	3100	N	1750	-0-	-1350	2985	1736	2	14	9	Y	13	9	1			5
*01	3100	N	1848	-0-	-1252	1733	1833	2	15	9	Y	14	14	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8781	2	26	9	Y	24	30	1			6
09	7890	X	6588	-0-	-1302	-0-	6566	2	22	9	Y	20	19	1			7
10	8153	X	6865	-0-	-1288	-0-	6850	2	15	9	Y	14	14	1			7
11	8160	X	6294	-0-	-1866	-0-	6279	2	15	9	Y	14	15	1			6
12	8432	X	6414	-0-	-2018	-0-	6389	2	25	9	Y	23	25	1			4
01	8432	X	5473	-0-	-2959	-0-	5448	2	25	9	Y	23	22	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2793	X	2178	-0-	-615	-0-	53	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	2	Y	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	51	1	3239	2	Y	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	53	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					2

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3306	2	40	9	Y	36	31	1			7
09	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	2908	2	32	9	Y	29	26	1			10
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4546	2	37	9	Y	34	29	1			15
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4090	2	62	9	Y	56	65	1			6
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4316	2	50	9	Y	45	35	1			16
*01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4133	2	88	9	Y	80	72	1			24

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2555	-0-	-545	2715	2555	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2253	-0-	-747	1968	2253	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1919	-0-	-1181	787	1919	2			Y	-0-					-0-
11	2601	N	1814	-0-	-787	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

08	1240	N	263	-0-	-977	-0-	257	2	6	9	N	5	12	1			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/06/2017

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3380	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3324	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3397	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3179	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3367	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2771	2	9	9	Y	8	8	1			4

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

08	2148	N	1214	-0-	-934	-0-	1213	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1310	2	3	9	Y	3	4	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	27	-0-	-663	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1189	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1546	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	1289	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1855	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1314	2	4	9	Y	4	5	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3706	2	68	9	Y	62	58	1			5
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3582	2	58	9	Y	53	52	1			6
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3701	2	62	9	Y	56	57	1			5
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3626	2	67	9	Y	61	61	1			5
12	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3173	2	67	9	Y	61	57	1			9
01	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3653	2	67	9	Y	61	64	1			6

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2990	2	33	9	Y	30	26	1			4
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2837	2	40	9	Y	36	34	1			6
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50	48	1			8
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2769	2	59	9	Y	54	53	1			9
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2459	2	63	9	Y	57	57	1			9
*01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3031	2	64	9	Y	58	61	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3543	2	61	9	Y	55	43	1			12
09	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	1773	2	34	9	Y	31	34	1			9
10	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	1904	2	74	9	Y	67	62	1			14
11	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	1819	2	68	9	Y	62	60	1			16
12	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1181	2	50	9	Y	45	50	1			11
01	3100	X	1608	-0-	-1492	-0-	1543	2	65	9	Y	59	58	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2789	2	11	9	Y	10	5	1			6
09	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2780	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2830	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2698	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2831	2	19	9	Y	17	14	1			6
01	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2542	2	17	9	Y	15	14	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1929	-0-	-1171	4002	1923	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	3000	N	1810	-0-	-1190	2812	1804	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3100	N	2025	-0-	-1075	1737	2016	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	3000	N	1785	-0-	-1215	522	1768	2	17	9	Y	15	17	1			2
12	2482	N	1960	-0-	-522	-0-	1948	2	12	9	Y	11	9	1			4
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	19	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	3100	N	3070	-0-	-30	7693	3067	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000	N	2738	-0-	-262	7431	2731	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	3100	N	2766	-0-	-334	7097	2758	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	3000	N	2641	-0-	-359	6738	2631	2	10	9	Y	9	9	1			5
12	3100	N	2668	-0-	-432	6306	2662	2	6	9	Y	5	4	1			6
*01	3100	N	2704	-0-	-396	5910	2696	2	8	9	Y	7	9	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

08	1606	N	442	-0-	-1164	-0-	379	2	63	9	Y	57	57	1			2
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	599	2	78	9	Y	71	63	1			10
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	482	2	124	9	Y	113	108	1			15
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	910	2	30	9	Y	27	40	1			2
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	869	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

08	3100	N	2028	-0-	-1072	4664	1999	2	29	9	Y	26	22	1			4
09	3000	N	1923	-0-	-1077	3587	1890	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	3100	N	2002	-0-	-1098	2489	1954	2	48	9	Y	44	42	1			7
11	3000	N	1994	-0-	-1006	1483	1944	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	3100	N	1994	-0-	-1106	377	1936	2	58	9	Y	53	52	1			8
*01	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	1987	2	54	9	Y	49	52	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

08	4216	X	2714	-0-	-1502	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1			2
09	3420	X	2155	-0-	-1265	-0-	2152	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	2418	X	2334	-0-	-84	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2177	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2728	X	1235	-0-	-1493	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2728	X	1816	-0-	-912	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

08	3100	N	1681	-0-	-1419	3484	1674	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	3000	N	1679	-0-	-1321	2163	1672	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	1806	-0-	-1294	869	1799	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2678	N	1809	-0-	-869	-0-	1802	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1768	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	1862	-0-	-1238	4148	1859	2	3	9	Y	3	7	1			1
09	3000	N	1775	-0-	-1225	2923	1768	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	1899	-0-	-1201	1722	1891	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	1878	-0-	-1122	600	1870	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2561	N	1961	-0-	-600	-0-	1953	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	Y	8	8	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	529	-0-	-215	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					1
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-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
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2242	2	33	9	Y	30	29	1			8
09	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	1993	2	28	9	Y	25	25	1			8
10	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2113	2	25	9	Y	23	16	1			15
11	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2185	2	31	9	Y	28	36	1			7
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	2214	2	33	9	Y	30	26	1			11
01	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	2216	2	33	9	Y	30	36	1			5

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
08	3100	N	1223	-0-	-1877	2117	1122	2	101	9	Y	92	89	1			7
09	3000	N	1188	-0-	-1812	305	1098	2	90	9	Y	82	79	1			10
10	1593	N	1288	-0-	-305	-0-	1231	2	57	9	Y	52	58	1			4
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2026	2	25	9	Y	23	25	1			2
12	3100	N	3516	-0-	416	416	3461	2	55	9	Y	50	45	1			7
*01	3100	N	2977	-0-	-123	293	2923	2	54	9	Y	49	51	1			5

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
08	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	2937	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	N	2843	-0-	-67	-0-	2803	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	3007	N	2809	-0-	-198	-0-	2766	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	2762	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2748	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2821	N	2507	-0-	-314	-0-	2461	2	46	9	Y	42	44	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	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	EOM BALANCE
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3354	2	36	9		Y	33	33	1	3
09	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	3182	2	34	9		Y	31	30	1	4
10	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2471	2	36	9		Y	33	35	1	2
11	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2814	2	34	9		Y	31	30	1	3
12	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	2815	2	35	9		Y	32	30	1	5
01	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2774	2	34	9		Y	31	33	1	3

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	EOM BALANCE
08	8382	X	1873	-0-	-6509	-0-	302	1	1562	2		Y	8	8	1	1
							9	9								
09	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	295	1	1587	2		Y	8	8	1	1
							9	9								
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	300	1	1399	2		Y	8	8	1	1
							9	9								
11	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	298	1	1616	2		Y	10	10	1	1
							11	9								
12	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	302	1	1566	2		Y	9	9	1	1
							10	9								
01	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	300	1	1499	2		Y	9	9	1	1
							10	9								

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	EOM BALANCE
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2636	2	18	9		N	16	8	1	9
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2503	2	19	9		N	17	25	1	1
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2524	2	22	9		N	20	18	1	3
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2450	2	24	9		N	22	20	1	5
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9		N	18	19	1	4
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9		N	12	11	1	5

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	EOM BALANCE
08	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4235	2	50	9		Y	45	45	1	4
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	3538	2	45	9		Y	41	40	1	5
10	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4345	2	44	9		Y	40	41	1	4
11	5010	X	3775	-0-	-1235	-0-	3723	2	52	9		Y	47	47	1	4
12	4867	X	3563	-0-	-1304	-0-	3522	2	41	9		Y	37	35	1	6
01	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2				Y	-0-	6	1	-0-

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	EOM BALANCE
08	3100	N	3067	-0-	-33	11235	3014	2	53	9		Y	48	45	1	4
09	3000	N	1871	-0-	-1129	10106	1818	2	53	9		Y	48	46	1	6
10	3100	N	1775	-0-	-1325	8781	1721	2	54	9		Y	49	50	1	5
11	3000	N	1724	-0-	-1276	7505	1665	2	59	9		Y	54	54	1	5
12	3100	N	1814	-0-	-1286	6219	1753	2	61	9		Y	55	52	1	8
*01	3100	N	1873	-0-	-1227	4992	1814	2	59	9		Y	54	57	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	3201	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3280	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3127	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3212	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2904	2	9	9	Y	8	9	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6466	2	135	9	Y	123	117	1			10
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5999	2	119	9	Y	108	105	1			13
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6208	2	123	9	Y	112	114	1			11
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5898	2	136	9	Y	124	124	1			11
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6045	2	139	9	Y	126	118	1			19
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6135	2	134	9	Y	122	130	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3634	-0-	-923	-0-	3617	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4927	2	21	9	Y	19	17	1			3
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5897	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5523	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5514	2	31	9	Y	28	26	1			4
*01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5458	2	29	9	Y	26	28	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3473	2	61	9	Y	55	49	1			12
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3344	2	76	9	Y	69	46	1			35
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3196	2	66	9	Y	60	47	1			48
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3436	2	95	9	Y	86	88	1			46
12	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3201	2	68	9	Y	62	44	1			64
01	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	2412	2	81	9	Y	74	93	1			45

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1520	-0-	-1580	2421	1517	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3000	N	1459	-0-	-1541	880	1457	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	2439	N	1559	-0-	-880	-0-	1528	2	31	9	Y	28	16	1			14
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			16
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2327	2	29	9	Y	26	32	1			10
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23	17	1			16

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3483	2	119	9	Y	108	101	1			9
09	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	3100	2	110	9	Y	100	97	1			12
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3442	2	122	9	Y	111	112	1			11
11	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3281	2	134	9	Y	122	122	1			11
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3394	2	136	9	Y	124	117	1			18
01	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3328	2	131	9	Y	119	126	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

08	3100	N	1978	-0-	-1122	4905	1974	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3000	N	1766	-0-	-1234	3671	1758	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	1846	-0-	-1254	2417	1837	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	1722	-0-	-1278	1139	1712	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2964	N	1825	-0-	-1139	-0-	1816	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6056	2	33	9	Y	30	30	1			2
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5815	2	31	9	Y	28	27	1			3
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5997	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5801	2	35	9	Y	32	32	1			3
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5911	2	36	9	Y	33	31	1			5
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5775	2	35	9	Y	32	34	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3297	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	3418	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3390	X	3017	-0-	-373	-0-	3014	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3182	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	2874	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

08	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3126	2	39	9	Y	35	31	1			4
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3258	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3182	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3253	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3157	2	47	9	Y	43	46	1			4

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

08	3658	X	85	-0-	-3573	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	95	-0-	-3445	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	20	1			5
*01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2678	2	33	9	Y	30	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	1935	2	19	9	Y	17	11	1			6
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2577	2	23	9	Y	21	20	1			7
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	Y	18	13	1			12
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3874	2	55	9	Y	50	52	1			10
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3718	2	48	9	Y	44	38	1			16
*01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	Y	43	52	1			7

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
08	3100	N	1907	-0-	-1193	3902	1907	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1907	-0-	-1093	2809	1897	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3100	N	1961	-0-	-1139	1670	1949	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3000	N	2006	-0-	-994	676	1993	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2743	N	2067	-0-	-676	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1722	2	13	9	Y	12	13	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2748	-0-	-352	9597	2744	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3000	N	2626	-0-	-374	9223	2626	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2755	-0-	-345	8878	2755	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2630	-0-	-370	8508	2630	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	8043	2635	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2706	-0-	-394	7649	2706	2			Y	-0-					-0-

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
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	2	10	9	Y	9	11	1			1
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2940	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3101	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3033	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	2751	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2237	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4315	2	44	9	Y	40	38	1			5
10	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4497	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4382	2	50	9	Y	45	45	1			4
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4485	2	51	9	Y	46	43	1			7
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4448	2	48	9	Y	44	47	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	1567	-0-	-1533	1702	1547	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	3000	N	1384	-0-	-1616	86	1363	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1598	N	1512	-0-	-86	-0-	1490	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1396	2	32	9	Y	29	26	1			5
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	14	1			3
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-	2	1			1

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
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2978	2	40	9	Y	36	23	1			24
09	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2801	2	33	9	Y	30	44	1			10
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3018	2	33	9	Y	30	21	1			19
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2921	2	44	9	Y	40	45	1			14
12	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2936	2	41	9	Y	37	41	1			10
01	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1963	2	32	9	Y	29	20	1			19

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
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

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
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	758	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	768	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	780	X	764	-0-	-16	-0-	743	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	806	X	752	-0-	-54	-0-	731	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	775	X	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	20	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
08	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2332	2	51	9	Y	46	47	1			3
09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2326	2	42	9	Y	38	38	1			3
10	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	2545	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	4	1			-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
08	3100	N	1750	-0-	-1350	4895	1730	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	3000	N	2215	-0-	-785	4110	2197	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	3100	N	2928	-0-	-172	3938	2915	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	3000	N	2757	-0-	-243	3695	2743	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3100	N	2819	-0-	-281	3414	2804	2	15	9	Y	14	13	1			2
*01	3100	N	2777	-0-	-323	3091	2763	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2537	2	32	9	Y	29	31	1			3
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2995	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	Y	45	45	1			4
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2886	2	51	9	Y	46	43	1			7
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	2963	2	48	9	Y	44	47	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	2624	-0-	-476	4086	2581	2	43	9	Y	39	38	1		3
09	3000	N	2578	-0-	-422	3664	2539	2	39	9	Y	35	34	1		4
10	3100	N	2696	-0-	-404	3260	2655	2	41	9	Y	37	37	1		4
11	3000	N	2647	-0-	-353	2907	2603	2	44	9	Y	40	40	1		4
12	3100	N	2722	-0-	-378	2529	2677	2	45	9	Y	41	39	1		6
*01	3100	N	2778	-0-	-322	2207	2733	2	45	9	Y	41	43	1		4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

08	3100	N	1507	-0-	-1593	1083	35 76	1 9	1396	2	Y	69	72	1		17
09	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	34 80	1 9	1221	2	Y	73	70	1		20
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	35 94	1 9	1261	2	Y	85	84	1		21
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	35 78	1 9	2241	2	Y	71	75	1		17
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35 89	1 9	1875	2	Y	81	79	1		19
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1804	2	79	9	Y	72	67	1		24

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4431	2	101	9	Y	92	87	1		7
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	78	1		10
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4353	2	75	9	Y	68	71	1		7
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4216	2	78	9	Y	71	72	1		6
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4259	2	81	9	Y	74	69	1		11
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4130	2	79	9	Y	72	76	1		7

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

08	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3545	2	103	9	Y	94	90	1		8
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3637	2	94	9	Y	85	83	1		10
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3771	2	99	9	Y	90	91	1		9
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3682	2	108	9	Y	98	98	1		9
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3774	2	110	9	Y	100	94	1		15
*01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3710	2	108	9	Y	98	104	1		9

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3001	2	21	9	Y	19	11	1		12
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2795	2	25	9	Y	23	33	1		2
10	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2662	2	30	9	Y	27	25	1		4
11	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	2299	2	32	9	Y	29	27	1		6
12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2363	2	19	9	Y	17	22	1		1
01	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2266	2			Y	-0-	1	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2298	-0-	-802	7512	2263	2	35	9	Y	32	30	1			6
09	3000	N	1866	-0-	-1134	6378	1847	2	19	9	Y	17	19	1			4
10	3100	N	1793	-0-	-1307	5071	1769	2	24	9	Y	22	20	1			6
11	3000	N	1589	-0-	-1411	3660	1572	2	17	9	Y	15	17	1			4
12	3100	N	2268	-0-	-832	2828	2242	2	26	9	Y	24	23	1			5
*01	3100	N	1861	-0-	-1239	1589	1836	2	25	9	Y	23	22	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4292	2	44	9	Y	40	27	1			14
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3927	2	62	9	Y	56	57	1			13
10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4063	2	135	9	Y	123	119	1			17
11	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	3863	2	141	9	Y	128	126	1			19
12	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4038	2	146	9	Y	133	133	1			19
01	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3837	2	162	9	Y	147	150	1			16

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1716	-0-	-1384	3348	1716	2			Y	-0-	2	1			1
09	3000	N	1513	-0-	-1487	1861	1512	2	1	9	Y	1					2
10	3100	N	1562	-0-	-1538	323	1561	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1796	N	1473	-0-	-323	-0-	1471	2	2	9	Y	2					3
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					3

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1018	-0-	-849	-0-	997	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	Y	22	22	1			2
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	Y	22	21	1			3
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1278	2	24	9	Y	22	23	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13248	X	2695	-0-	-10553	-0-	2687	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2091	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	2729	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	2836	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3007	X	2114	-0-	-893	-0-	2105	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4860	X	3711	-0-	-1149	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5022	X	2836	-0-	-2186	-0-	2828	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	4920	X	2817	-0-	-2103	-0-	2816	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	5084	X	2786	-0-	-2298	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	2198	-0-	-2886	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2397	-0-	-703	7401	2383	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	3000	N	2377	-0-	-623	6778	2364	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	3100	N	2559	-0-	-541	6237	2545	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	3000	N	2483	-0-	-517	5720	2468	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	3100	N	2473	-0-	-627	5093	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
*01	3100	N	2319	-0-	-781	4312	2305	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2257	-0-	-843	6377	2206	2	51	9	Y	46	44	1			4
09	3000	N	2168	-0-	-832	5545	2123	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	3100	N	2218	-0-	-882	4663	2172	2	46	9	Y	42	43	1			4
11	3000	N	2188	-0-	-812	3851	2136	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	3100	N	2192	-0-	-908	2943	2139	2	53	9	Y	48	45	1			7
*01	3100	N	2104	-0-	-996	1947	2053	2	51	9	Y	46	49	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3979	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4149	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3888	2	44	9	Y	40	38	1			4
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3572	2	43	9	Y	39	37	1			6
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3870	2	44	9	Y	40	42	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

08	3100	N	1937	-0-	-1163	6798	1927	2	10	9	Y	9	12	1			1
09	3000	N	1685	-0-	-1315	5483	1674	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3100	N	1935	-0-	-1165	4318	1923	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3000	N	1902	-0-	-1098	3220	1889	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3100	N	1637	-0-	-1463	1757	1623	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	3100	N	1572	-0-	-1528	229	1559	2	13	9	Y	12	13	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

08	5615	X	1850	-0-	-3765	-0-	1764	2	86	9	Y	78	62	1			21
09	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	1241	2	88	9	Y	80	82	1			19
10	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1599	2	207	9	Y	188	181	1			26
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1774	2	216	9	Y	196	192	1			30
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1717	2	215	9	Y	195	197	1			28
*01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2283	2	232	9	Y	211	216	1			23

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

08	3100	N	1633	-0-	-1467	2800	1528	2	105	9	Y	95	92	1			17
09	3000	N	1530	-0-	-1470	1330	1443	2	87	9	Y	79	84	1			12
10	3028	N	1698	-0-	-1330	-0-	1579	2	119	9	Y	108	93	1			27
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1602	2	106	9	Y	96	94	1			29
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1452	2	122	9	Y	111	119	1			21
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	2	107	9	Y	97	95	1			23

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4343	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3897	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4092	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3991	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3946	2	44	9	Y	40	38	1			6
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	Y	40	42	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					1
09	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	3734	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1					1
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					1
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1					2
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3130	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	2191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3472	X	1873	-0-	-1599	-0-	1872	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3491	-0-	391	1025	3407	2	84	9	Y	76	79	1			6
09	4218	X	3193	-0-	-1025	-0-	3113	2	80	9	Y	73	70	1			9
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3245	2	83	9	Y	75	77	1			7
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3119	2	91	9	Y	83	83	1			7
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2993	2	92	9	Y	84	79	1			12
*01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2672	2	91	9	Y	83	87	1			8

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
08	3100	N	2670	-0-	-430	9360	2618	2	52	9	Y	47	45	1			4
09	3000	N	2497	-0-	-503	8857	2450	2	47	9	Y	43	42	1			5
10	3100	N	2658	-0-	-442	8415	2608	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	3000	N	2555	-0-	-445	7970	2501	2	54	9	Y	49	49	1			4
12	3100	N	2538	-0-	-562	7408	2483	2	55	9	Y	50	47	1			7
*01	3100	N	2467	-0-	-633	6775	2412	2	55	9	Y	50	52	1			5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	4014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 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
08	3100	N	2108	-0-	-992	4937	2051	2	57	9	Y	52	50	1			4
09	3000	N	1922	-0-	-1078	3859	1869	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	3100	N	2076	-0-	-1024	2835	2022	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	2066	-0-	-934	1901	2007	2	59	9	Y	54	54	1			5
12	3100	N	2147	-0-	-953	948	2086	2	61	9	Y	55	52	1			8
*01	3065	N	2117	-0-	-948	-0-	2058	2	59	9	Y	54	57	1			5

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
08	3100	N	1610	-0-	-1490	4085	1581	2	29	9	Y	26	20	1			8
09	3000	N	1408	-0-	-1592	2493	1383	2	25	9	Y	23	26	1			5
10	3100	N	1538	-0-	-1562	931	1503	2	35	9	Y	32	28	1			9
11	2464	N	1533	-0-	-931	-0-	1508	2	25	9	Y	23	26	1			6
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	30	1			5
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3844	X	2546	-0-	-1298	-0-	2537	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3280	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4169	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	2	11	9	Y	10	12	1			3
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3959	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	4185	X	4145	-0-	-40	-0-	4134	2	11	9	Y	10	12	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4745	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4636	2	23	9	Y	21	21	1			5
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4300	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4230	2	44	9	Y	40	39	1			6
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4315	2	44	9	Y	40	40	1			6
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	4050	2	50	9	Y	45	46	1			5

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3531	2	29	9	Y	26					54
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3506	2	46	9	Y	42					96
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3802	2	46	9	Y	42	98	1			40
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3117	2	18	9	Y	16					56
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3176	2	19	9	Y	17	52	1			21
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	Y	16					37

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1784	-0-	-1316	5631	1665	2	119	9	Y	108	101	1			8
09	3000	N	2181	-0-	-819	4812	2169	2	12	9	Y	11	18	1			1
10	3100	N	2409	-0-	-691	4121	2409	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2338	-0-	-662	3459	2338	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2370	-0-	-730	2729	2370	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1390	-0-	-1710	1019	1390	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1515	-0-	-1585	2577	1467	2	48	9	Y	44	46	1			10
09	3000	N	1451	-0-	-1549	1028	1415	2	36	9	Y	33	31	1			12
10	2429	N	1401	-0-	-1028	-0-	1373	2	28	9	Y	25	25	1			12
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25	26	1			11
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	25	1			1
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-	5	1			5
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3132	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3395	2	58	9	Y	53	31	1			26
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3184	2	50	9	Y	45	34	1			37
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3045	2	54	9	Y	49	67	1			19
*01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3414	2	50	9	Y	45	33	1			31

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3387	2	40	9	Y	36	39	1			4
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3321	2	35	9	Y	32	20	1			16
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3292	2	37	9	Y	34	36	1			14
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	Y	33	45	1			2
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3191	2	36	9	Y	33	33	1			2
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3075	2	37	9	Y	34	18	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2740	-0-	-360	10076	2740	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2613	-0-	-387	9689	2613	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2698	-0-	-402	9287	2698	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2626	-0-	-374	8913	2626	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2697	-0-	-403	8510	2697	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2691	-0-	-409	8101	2691	2			Y	-0-					-0-

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
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3073	2	30	9	Y	27	26	1			2
09	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2915	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3011	2	47	9	Y	43	41	1			5
11	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	2946	2	62	9	Y	56	56	1			5
12	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	2970	2	64	9	Y	58	54	1			9
*01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3110	2	62	9	Y	56	60	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	67	1	2662	2	Y	74	65	1			12
							81	9									
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	58	1	2059	2	Y	65	62	1			15
							72	9									
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	74	73	1			16
							81	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	54	1	3473	2	Y	63	67	1			12
							69	9									
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	57	1	3045	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
*01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2941	2	92	9	Y	84	75	1			23

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3727	-0-	627	3760	3727	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3116	-0-	116	3876	3116	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2358	-0-	-742	3134	2358	2			Y	-0-					-0-
11	5707	X	2573	-0-	-3134	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
*01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2519	-0-	-581	7583	145	1	2362	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
09	3000	N	2325	-0-	-675	6908	137	1	2168	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	3100	N	2378	-0-	-722	6186	115	1	2246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	3000	N	2316	-0-	-684	5502	129	1	2174	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	3100	N	1715	-0-	-1385	4117	106	1	1587	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
*01	3100	N	1611	-0-	-1489	2628	99	1	1489	2	Y	21	25	1			2
							23	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3804	2	43	9	Y	39	40	1			4
09	2610	X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			Y	-0-					4
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3576	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					5
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	12	1			2
01	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1674	2	19	9	Y	17					19

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

08	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2829	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2833	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4008	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2248	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	2539	2	24	9	Y	22	24	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

08	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2825	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2990	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3034	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2723	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	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
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3700	2	54	9	Y	49	44	1			14
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	Y	42	42	1			14
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2	42	9	Y	38	27	1			25
11	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	1710	2	57	9	Y	52	64	1			13
12	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1742	2	62	9	Y	56	49	1			20
01	2821	X	1767	-0-	-1054	-0-	1705	2	62	9	Y	56	67	1			9

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
08	3100	N	2445	-0-	-655	7904	2335	2	110	9	Y	100	142	1			25
09	3000	N	2355	-0-	-645	7259	2221	2	134	9	Y	122	130	1			17
10	3100	N	2378	-0-	-722	6537	2203	2	175	9	Y	159	137	1			39
11	3000	N	2326	-0-	-674	5863	2170	2	156	9	Y	142	138	1			43
12	3100	N	2389	-0-	-711	5152	2211	2	178	9	Y	162	174	1			31
*01	3100	N	2192	-0-	-908	4244	2046	2	146	9	Y	133	140	1			24

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 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
08	3100	N	2373	-0-	-727	6668	2373	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2185	-0-	-815	5853	2185	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2396	-0-	-704	5149	2396	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2255	-0-	-745	4404	2255	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2431	-0-	-669	3735	2431	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2013	-0-	-1087	2648	2013	2			Y	-0-					-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
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-

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
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3476	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3748	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3573	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3644	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3621	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3640	2	41	9	Y	37	36	1			3
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3526	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3705	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3615	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3691	2	50	9	Y	45	42	1			7
*01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3676	2	47	9	Y	43	46	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3371	2	74	9	Y	67	66	1			5
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3170	2	67	9	Y	61	59	1			7
10	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	2652	2	70	9	Y	64	65	1			6
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2816	2	77	9	Y	70	70	1			6
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3044	2	79	9	Y	72	67	1			11
01	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	2983	2	76	9	Y	69	74	1			6

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 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
08	2090	N	1456	-0-	-634	-0-	448	1	949	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	745	2	Y	51	49	1			14
							56	9									
10	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	404	1	807	2	Y	57	56	1			15
							63	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	460	1	1234	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	421	1	1350	2	Y	54	53	1			13
							59	9									
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1032	2	Y	45	43	1			15
							50	9									

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
08	3100	N	1448	-0-	-1652	476	1381	2	67	9	Y	61	63	1			5
09	1928	N	1452	-0-	-476	-0-	1400	2	52	9	Y	47	47	1			5
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	Y	34	36	1			3
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1093	2	36	9	Y	33	36	1			3

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
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2975	2	76	9	Y	69	66	1			13
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2883	2	67	9	Y	61	65	1			9
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2891	2	87	9	Y	79	68	1			20
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2847	2	77	9	Y	70	69	1			21
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2879	2	90	9	Y	82	87	1			16
01	2883	N	2691	-0-	-192	-0-	2613	2	78	9	Y	71	70	1			17

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
08	4371	X	2487	-0-	-1884	-0-	2454	2	33	9	N	30	31	1			8
09	4230	X	2453	-0-	-1777	-0-	2417	2	36	9	N	33	32	1			9
10	4371	X	2651	-0-	-1720	-0-	2614	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4230	X	2597	-0-	-1633	-0-	2558	2	39	9	N	35	32	1			15
12	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2669	2	53	9	N	48	34	1			29
01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2543	2	57	9	N	52	65	1			16

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
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3762	2	80	9	Y	73	57	1			23
09	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3572	2	92	9	Y	84	87	1			20
10	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3305	2	125	9	Y	114	103	1			31
11	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	3477	2	95	9	Y	86	96	1			21
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	3349	2	124	9	Y	113	111	1			23
01	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	3118	2	138	9	Y	125	119	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3100	N	1738	-0-	-1362	2657	1699	2	39	9	Y	35	32	1			3
09	3000	N	1707	-0-	-1293	1364	1674	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3100	N	1757	-0-	-1343	21	1723	2	34	9	Y	31	32	1			3
11	1714	N	1693	-0-	-21	-0-	1656	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1681	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1601	2	37	9	Y	34	36	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1847	-0-	-1253	2510	1839	2	8	9	Y	7					7
09	3000	N	533	-0-	-2467	43	521	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
10	1581	N	577	-0-	-1004	-0-	573	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	3000	N	3863	-0-	863	863	3743	2	120	9	Y	109	87	1			23
12	3100	N	4109	-0-	1009	1872	3941	2	168	9	Y	153	146	1			30
*01	3100	N	3829	-0-	729	2601	3654	2	175	9	Y	159	152	1			37

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
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3510	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	3236	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3455	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
08	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3047	2	54	9	Y	49	38	1			13
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3028	2	68	9	Y	62	60	1			15
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3004	2	118	9	Y	107	107	1			15
11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2875	2	123	9	Y	112	110	1			17
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	2953	2	128	9	Y	116	116	1			17
01	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	2912	2	141	9	Y	128	131	1			14

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
08	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	4606	2	76	9	Y	69	66	1			6
09	4620	X	4369	-0-	-251	-0-	4296	2	73	9	Y	66	64	1			8
10	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4479	2	76	9	Y	69	70	1			7
11	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	4477	2	83	9	Y	75	75	1			7
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4507	2	84	9	Y	76	72	1			11
01	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	4392	2	83	9	Y	75	79	1			7

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
08	3100	N	1619	-0-	-1481	2339	1572	2	47	9	Y	43	43	1			3
09	3000	N	1517	-0-	-1483	856	1484	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	2455	N	1599	-0-	-856	-0-	1566	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1511	2	36	9	Y	33	33	1			3
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	2	37	9	Y	34	32	1			5
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1549	2	36	9	Y	33	35	1			3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2324	-0-	-1458	-0-	2291	2	33	9	Y	30	36	1			3
09	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2268	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	3689	X	2105	-0-	-1584	-0-	2072	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2013	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3472	X	2197	-0-	-1275	-0-	2160	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	2054	2	35	9	Y	32	35	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	4436	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4167	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4494	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4239	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4238	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4313	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4123	2	41	9	Y	37	35	1			3
09	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	3975	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4092	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4051	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4087	2	43	9	Y	39	41	1			4

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
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3580	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3319	2	19	9	Y	17	17	1			4
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3358	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3167	2	35	9	Y	32	31	1			5
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3260	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3229	2	40	9	Y	36	37	1			4

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
08	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3038	2	94	9	Y	85	80	1			7
09	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2119	2	70	9	Y	64	64	1			7
10	3193	X	2039	-0-	-1154	-0-	1960	2	79	9	Y	72	72	1			7
11	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1688	2	89	9	Y	81	81	1			7
12	3131	X	1608	-0-	-1523	-0-	1512	2	96	9	Y	87	81	1			13
01	3131	X	1573	-0-	-1558	-0-	1498	2	75	9	Y	68	74	1			7

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
08	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2727	2	46	9	Y	42	41	1			3
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2759	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3335	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3142	2	47	9	Y	43	43	1			4
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3715	2	48	9	Y	44	41	1			7
*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3674	2	47	9	Y	43	46	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	3994	2	34	9	Y	31	31	1			13
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3877	2	65	9	Y	59	57	1			15
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3829	2	96	9	Y	87	78	1			24
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3777	2	72	9	Y	65	73	1			16
12	4061	X	3746	-0-	-315	-0-	3646	2	100	9	Y	91	89	1			18
01	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	3503	2	105	9	Y	95	91	1			22

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 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	2170	X	1031	-0-	-1139	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1680	X	1200	-0-	-480	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	220	-0-	-1392	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	196	-0-	-1364	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	89	-0-	-1523	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	53	-0-	-1187	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3651	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3529	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3640	2	19	9	Y	17	18	1			2
11	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3426	2	28	9	Y	25	23	1			4
12	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3595	2	32	9	Y	29	26	1			7
01	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3559	2	41	9	Y	37	27	1			17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2127	-0-	-973	8708	2121	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3000	N	2051	-0-	-949	7759	2044	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	2122	-0-	-978	6781	2115	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	N	1891	-0-	-1109	5672	1884	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	N	2018	-0-	-1082	4590	2011	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	3100	N	1588	-0-	-1512	3078	1581	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4068	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3968	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3839	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3740	2	43	9	Y	39	36	1			6
01	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3724	2	41	9	Y	37	40	1			3

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3635	2	35	9	Y	32	20	1			18
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4218	2	74	9	Y	67	63	1			22
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4526	2	69	9	Y	63	44	1			41
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4444	2	85	9	Y	77	98	1			20
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4564	2	90	9	Y	82	72	1			30
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4547	2	90	9	Y	82	98	1			14

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3088	2	117	9	Y	106	107	1			12
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					12
10	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2699	2	99	9	Y	90	89	1			13
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			Y	-0-					13
12	3844	X	2723	-0-	-1121	-0-	2645	2	78	9	Y	71	72	1			12
01	3844	X	2834	-0-	-1010	-0-	2680	2	154	9	Y	140					152

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
08	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	2997	2	43	9	N	39	39	1			10
09	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2856	2	45	9	N	41	40	1			11
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4045	2	47	9	N	43	39	1			15
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4005	2	48	9	N	44	40	1			19
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	2	64	9	N	58	43	1			34
01	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	3477	2	67	9	N	61	76	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6787	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	6409	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	7037	X	5553	-0-	-1484	-0-	5544	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	4980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	6820	X	5064	-0-	-1756	-0-	5058	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6820	X	5086	-0-	-1734	-0-	5082	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
08	10058	X	2416	-0-	-7642	-0-	2401	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2316	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2341	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2487	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	1657	-0-	-1443	3185	1654	2	3	9	Y	3					6
09	3000	N	1205	-0-	-1795	1390	1201	2	4	9	Y	4					10
10	2233	N	843	-0-	-1390	-0-	840	2	3	9	Y	3	10	1			3
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	2			Y	-0-					3
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

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
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2808	2	44	9	Y	40	40	1			3
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2650	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2873	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	2798	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2869	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2833	2	46	9	Y	42	44	1			4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2533	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2427	2	48	9	Y	44	33	1			30
10	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2467	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2384	2	85	9	Y	77	76	1			9
12	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2483	2	74	9	Y	67	48	1			28
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2661	2	76	9	Y	69	73	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3100	N	2267	-0-	-833	6219	2266	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3000	N	2087	-0-	-913	5306	2084	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2107	-0-	-993	4313	2104	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2038	-0-	-962	3351	2035	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3100	N	2156	-0-	-944	2407	2152	2	4	9	Y	4	3	1			1
*01	3100	N	2155	-0-	-945	1462	2152	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
08	1865	N	984	-0-	-881	-0-	956	2	28	9	Y	25	23	1			14
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	838	2	35	9	Y	32	24	1			22
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	867	2	23	9	Y	21	38	1			5
11	3000	N	3253	-0-	253	253	3199	2	54	9	Y	49	48	1			6
12	2811	N	2558	-0-	-253	-0-	2515	2	43	9	Y	39	28	1			17
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	Y	38	43	1			12

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
08	3100	N	1827	-0-	-1273	5417	1799	2	28	9	Y	25	24	1			6
09	3000	N	2095	-0-	-905	4512	2059	2	36	9	Y	33	31	1			8
10	3100	N	2328	-0-	-772	3740	2300	2	28	9	Y	25	26	1			7
11	3000	N	2118	-0-	-882	2858	2095	2	23	9	Y	21	19	1			9
12	3100	N	2188	-0-	-912	1946	2144	2	44	9	Y	40	37	1			12
*01	3100	N	2198	-0-	-902	1044	2146	2	52	9	Y	47	54	1			5

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
08	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	2888	2	35	9	Y	32	30	1			3
09	4380	X	2560	-0-	-1820	-0-	2527	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4526	X	2721	-0-	-1805	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3780	X	2718	-0-	-1062	-0-	2681	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2660	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2355	2	35	9	Y	32	34	1			3

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
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6001	2	75	9	Y	68	64	1			16
09	6090	X	6063	-0-	-27	-0-	5972	2	91	9	Y	83	80	1			19
10	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6027	2	72	9	Y	65	67	1			17
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6147	2	57	9	Y	52	47	1			22
12	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	5842	2	103	9	Y	94	87	1			29
01	6262	X	6165	-0-	-97	-0-	6044	2	121	9	Y	110	127	1			12

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 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
08	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	4885	2	18	9	N	16	18	1			5
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4720	2	21	9	N	19	19	1			5
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5144	2	22	9	N	20	18	1			7
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	2	23	9	N	21	19	1			9
12	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4773	2	14	9	N	13	16	1			6
01	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	4251	2	11	9	N	10	13	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2888	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2698	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2811	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2724	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2786	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2442	2	21	9	Y	19	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	1925	2	20	9	Y	18	25	1			2
09	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2321	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3452	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2421	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	Y	24	28	1			7
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41	9	Y	37	35	1			9
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	870	2	31	9	Y	28	29	1			8
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	22	1			11
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	586	2	47	9	Y	43	41	1			13
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	572	2	58	9	Y	53	60	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1202	-0-	-1898	554	1188	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1737	N	1183	-0-	-554	-0-	1169	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1146	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	1209	N	949	-0-	-260	-0-	932	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	825	2	15	9	Y	14	15	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2498	-0-	-602	8639	2433	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3000	N	2377	-0-	-623	8016	2320	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3100	N	2454	-0-	-646	7370	2393	2	61	9	Y	55	56	1			5
11	3000	N	2398	-0-	-602	6768	2332	2	66	9	Y	60	60	1			5
12	3100	N	2418	-0-	-682	6086	2350	2	68	9	Y	62	58	1			9
*01	3100	N	2365	-0-	-735	5351	2298	2	67	9	Y	61	64	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3569	2	29	9	Y	26	26	1			2
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3333	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2865	2	46	9	Y	42	41	1			4
11	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2540	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	2277	2	57	9	Y	52	48	1			8
01	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	2722	2	55	9	Y	50	53	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2100	-0-	-1000	5659	2079	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	3000	N	1919	-0-	-1081	4578	1900	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3100	N	2077	-0-	-1023	3555	2056	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3000	N	2010	-0-	-990	2565	1988	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	3100	N	2026	-0-	-1074	1491	2004	2	22	9	Y	20	19	1			3
*01	3100	N	2081	-0-	-1019	472	2059	2	22	9	Y	20	21	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5792	-0-	-284	-0-	5730	2	62	9	Y	56	52	1			6
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5337	2	91	9	Y	83	79	1			10
10	6076	X	5041	-0-	-1035	-0-	4946	2	95	9	Y	86	88	1			8
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	5331	2	105	9	Y	95	95	1			8
12	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5139	2	107	9	Y	97	91	1			14
01	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5438	2	105	9	Y	95	100	1			9

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2433	-0-	-667	6790	2405	2	28	9	Y	25	23	1			4
09	3000	N	2337	-0-	-663	6127	2298	2	39	9	Y	35	33	1			6
10	3100	N	2422	-0-	-678	5449	2368	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	3000	N	2323	-0-	-677	4772	2269	2	54	9	Y	49	49	1			8
12	3100	N	2400	-0-	-700	4072	2335	2	65	9	Y	59	58	1			9
*01	3100	N	2401	-0-	-699	3373	2340	2	61	9	Y	55	58	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1457	-0-	-1643	2195	1457	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1445	-0-	-1555	640	1445	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	1532	-0-	-640	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4439	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3730	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3444	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3441	X	2412	-0-	-1029	-0-	2400	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3441	X	2273	-0-	-1168	-0-	2262	2	11	9	Y	10	11	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	319	1	1321	2	Y	104	99	1			22
							114	9									
09	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	311	1	935	2	Y	100	96	1			26
							110	9									
10	1612	X	1370	-0-	-242	-0-	269	1	988	2	Y	103	102	1			27
							113	9									
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	333	1	1790	2	Y	97	102	1			22
							107	9									
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	230	1	1537	2	Y	100	98	1			24
							110	9									
01	1767	X	1303	-0-	-464	-0-	132	1	1068	2	Y	94	86	1			32
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1571	-0-	-1529	4936	1541	2	30	9	Y	27	40	1			4
09	3000	N	1289	-0-	-1711	3225	1253	2	36	9	Y	33	21	1			16
10	3100	N	1920	-0-	-1180	2045	1886	2	34	9	Y	31	33	1			14
11	3000	N	1682	-0-	-1318	727	1646	2	36	9	Y	33	45	1			2
12	2253	N	1526	-0-	-727	-0-	1490	2	36	9	Y	33	33	1			2
01	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	1273	2	30	9	Y	27	15	1			14

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4712	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	4740	X	4369	-0-	-371	-0-	4366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5162	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5421	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6271	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2839	2	35	9	Y	32	29	1			6
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2736	2	29	9	Y	26	23	1			9
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2831	2	29	9	Y	26	23	1			12
11	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2676	2	48	9	Y	44	51	1			5
12	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2719	2	39	9	Y	35	28	1			12
01	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2697	2	74	9	Y	67	59	1			20

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	2908	2	132	9	Y	120	144	1			14
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3110	2	143	9	Y	130	80	1			64
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3016	2	146	9	Y	133	141	1			56
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2850	2	142	9	Y	129	177	1			8
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	2926	2	142	9	Y	129	129	1			8
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	2920	2	145	9	Y	132	70	1			70

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2943	2	59	9	Y	54	53	1			4
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2973	2	56	9	Y	51	49	1			6
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2998	2	63	9	Y	57	57	1			5
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3093	2	65	9	Y	59	55	1			9
01	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3076	2	62	9	Y	56	60	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3527	-0-	427	427	3475	2	52	9	N	47	47	1			12
09	2459	N	2032	-0-	-427	-0-	1978	2	54	9	N	49	48	1			13
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2145	2	57	9	N	52	47	1			18
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53	48	1			23
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2225	2	96	9	N	87	57	1			53
*01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2180	2	105	9	N	95	118	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 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	3100	N	2226	-0-	-874	6227	2223	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	3295	-0-	295	6522	3294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3422					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	422					Y	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

08	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	4363	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	4187	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	4350	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4243	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4369	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4328	2	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

08	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5226	2	46	9	Y	42	41	1			4
09	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4545	2	53	9	Y	48	46	1			6
10	5518	X	4135	-0-	-1383	-0-	4081	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	5280	X	4117	-0-	-1163	-0-	4058	2	59	9	Y	54	54	1			5
12	5425	X	3433	-0-	-1992	-0-	3383	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	5270	X	3392	-0-	-1878	-0-	3340	2	52	9	Y	47	49	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

08	3100	N	1443	-0-	-1657	1986	1404	2	39	9	Y	35	34	1			3
09	3000	N	1398	-0-	-1602	384	1363	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	1656	N	1272	-0-	-384	-0-	1235	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1370	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	1133	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1082	2	39	9	Y	35	38	1			3

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

08	3100	N	1412	-0-	-1688	2424	1401	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	3000	N	1499	-0-	-1501	923	1489	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2827	N	1904	-0-	-923	-0-	1893	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1774	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1742	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

08	2193	N	1164	-0-	-1029	-0-	1143	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1114	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1127	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1109	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1131	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1113	2	23	9	Y	21	22	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

08	3100	N	1381	-0-	-1719	1035	1368	2	13	9	Y	12	12	1			10
09	3000	N	2888	-0-	-112	923	2871	2	17	9	Y	15	20	1			5
10	3100	N	2818	-0-	-282	641	2800	2	18	9	Y	16	11	1			10
11	3000	N	2742	-0-	-258	383	2723	2	19	9	Y	17	20	1			7
12	3100	N	2779	-0-	-321	62	2759	2	20	9	Y	18	19	1			6
*01	2816	N	2754	-0-	-62	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2485	-0-	-615	5405	2461	2	24	9	Y	22	22	1			2
09	3000	N	2412	-0-	-588	4817	2390	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	3100	N	2560	-0-	-540	4277	2548	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	3000	N	2527	-0-	-473	3804	2518	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3100	N	2693	-0-	-407	3397	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	3100	N	2881	-0-	-219	3178	2872	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2297	-0-	-803	5534	2165	2	132	9	Y	120	113	1			9
09	3000	N	2067	-0-	-933	4601	1951	2	116	9	Y	105	101	1			13
10	3100	N	2073	-0-	-1027	3574	1954	2	119	9	Y	108	110	1			11
11	3000	N	2335	-0-	-665	2909	2205	2	130	9	Y	118	119	1			10
12	3100	N	2737	-0-	-363	2546	2603	2	134	9	Y	122	114	1			18
*01	3100	N	2910	-0-	-190	2356	2780	2	130	9	Y	118	125	1			11

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1878	-0-	-1222	6826	1875	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3000	N	1712	-0-	-1288	5538	1709	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	3916	1475	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	1065	-0-	-1935	1981	1061	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3075	N	1094	-0-	-1981	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	Y	19	18	1			2
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	997	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	Y	17	18	1			1
11	960	N	392	-0-	-568	-0-	383	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1054	N	530	-0-	-524	-0-	521	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	379	2	9	9	Y	8	8	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1005	-0-	-750	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7495	2	21	9	Y	19	21	1			2
09	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7320	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	7688	X	7678	-0-	-10	-0-	7655	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7192	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	7595	X	7285	-0-	-310	-0-	7264	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	7688	X	6532	-0-	-1156	-0-	6511	2	21	9	Y	19	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	872	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	885	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	857	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	876	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	868	2	21	9	Y	19	20	1			2

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
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	147	1	2394	2	Y	235	199	1			51
							259	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	139	1	2196	2	Y	258	249	1			60
							284	9									
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	122	1	2383	2	Y	201	207	1			54
							221	9									
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	136	1	2306	2	Y	144	152	1			46
							158	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	2	Y	69	95	1			20
							76	9									
*01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2267	2	Y	83	94	1			9
							91	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	4212	2	35	9	Y	32	31	1			3
09	4800	X	4227	-0-	-573	-0-	4191	2	36	9	Y	33	32	1			4
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4727	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4027	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4454	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4774	X	4598	-0-	-176	-0-	4555	2	43	9	Y	39	41	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2232	-0-	-868	6013	2162	2	70	9	Y	64	62	1			5
09	3000	N	2114	-0-	-886	5127	2051	2	63	9	Y	57	55	1			7
10	3100	N	2233	-0-	-867	4260	2168	2	65	9	Y	59	60	1			6
11	3000	N	2139	-0-	-861	3399	2067	2	72	9	Y	65	65	1			6
12	3100	N	2086	-0-	-1014	2385	2013	2	73	9	Y	66	62	1			10
*01	3100	N	2145	-0-	-955	1430	2073	2	72	9	Y	65	69	1			6

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10	12	1			4
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	2	8	9	N	7					11
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	2	7	9	N	6	12	1			5
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	2	14	9	N	13					18
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4	16	1			6
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	N	6					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1860	-0-	-1240	4364	236	1	1623	2	Y	1					1
							1	9									
09	3000	N	1750	-0-	-1250	3114	206	1	1543	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	1766	-0-	-1334	1780	164	1	1601	2	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	1662	-0-	-1338	442	1662	2			Y	-0-					1
12	2195	N	1753	-0-	-442	-0-	1753	2			Y	-0-					1
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2185	-0-	-915	4878	2177	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	3000	N	1931	-0-	-1069	3809	1923	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	1908	-0-	-1192	2617	1899	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	1781	-0-	-1219	1398	1771	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3055	N	1657	-0-	-1398	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5531	2	68	9	Y	62	57	1			7
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5329	2	97	9	Y	88	84	1			11
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5591	2	99	9	Y	90	92	1			9
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5490	2	110	9	Y	100	100	1			9
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5585	2	111	9	Y	101	95	1			15
01	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	4455	2	109	9	Y	99	105	1			9

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
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4706	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4620	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4943	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4774	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4933	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4853	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
08	3100	N	2437	-0-	-663	9104	2435	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	2611	-0-	-389	8715	2608	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2639	-0-	-461	8254	2636	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	7856	2599	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3100	N	2629	-0-	-471	7385	2625	2	4	9	Y	4	3	1			1
*01	3100	N	2586	-0-	-514	6871	2583	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	3830	2	13	9	Y	12	9	1			3
12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3810	2	18	9	Y	16	9	1			10
01	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3917	2	18	9	Y	16	18	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	N	2631	-0-	-469	9467	2625	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	3000	N	2239	-0-	-761	8706	2235	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	3100	N	2555	-0-	-545	8161	2551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2474	-0-	-526	7635	2470	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	2516	-0-	-584	7051	2510	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	3100	N	2236	-0-	-864	6187	2232	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	Y	14					18
09	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	2194	2	103	9	Y	94	103	1			9
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3114	2	59	9	Y	54	34	1			29
11	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	2106	2			Y	-0-					29
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2854	2	62	9	Y	56	57	1			28
*01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	Y	76	97	1			7

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
08	3410	X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			Y	-0-					1
09	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	2740	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	2808	2	1	9	Y	1					1
11	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2654	2			Y	-0-					1
12	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			Y	-0-					1
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			Y	-0-					1

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2820	2	42	9	Y	38	35	1			3
09	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2758	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2857	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2789	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2856	2	42	9	Y	38	35	1			6
*01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2856	2	40	9	Y	36	39	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3548	2	14	9	N	13	12	1			3
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	N	12	12	1			3
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3868	2	15	9	N	14	12	1			5
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3648	2	14	9	N	13	12	1			6
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4588	2	26	9	N	24	15	1			15
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4514	2	31	9	N	28	34	1			9

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	Y	11	11	1			2
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	Y	11	12	1			1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1317	-0-	-1783	446	1309	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1707	N	1261	-0-	-446	-0-	1253	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1268	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1225	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1038	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2291	-0-	-809	7438	2291	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2348	-0-	-652	6786	2348	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2371	-0-	-729	6057	2371	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2298	-0-	-702	5355	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2136	-0-	-964	4391	2136	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2023	-0-	-1077	3314	2023	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2927	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3094	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2745	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
08	2530	N	1106	-0-	-1424	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

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
08	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3363	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3279	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3698	2	53	9	Y	48	45	1			4
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3728	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3323	2	53	9	Y	48	51	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
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3922	2	33	9	Y	30	30	1			3
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3612	2	40	9	Y	36	35	1			4
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3780	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	3662	2	45	9	Y	41	41	1			4
12	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	3720	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3470	2	45	9	Y	41	43	1			4

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
08	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5701	2	91	9	Y	83	42	1			47
09	5790	X	5661	-0-	-129	-0-	5565	2	96	9	Y	87	127	1			7
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5658	2	77	9	Y	70	67	1			10
11	5730	X	5433	-0-	-297	-0-	5348	2	85	9	Y	77	71	1			16
12	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	5643	2	96	9	Y	87	73	1			30
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5473	2	98	9	Y	89	79	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
*01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

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
08	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3631	2	95	9	Y	86	84	1			7
09	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3500	2	85	9	Y	77	75	1			9
10	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3851	2	89	9	Y	81	82	1			8
11	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3615	2	97	9	Y	88	88	1			8
12	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2706	2	88	9	Y	80	75	1			13
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3553	2	97	9	Y	88	93	1			8

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
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4379	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4302	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4365	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	4153	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4302	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	4322	2	19	9	Y	17	18	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 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
08	2201	X	1614	-0-	-587	-0-	1589	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	38	1			5
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2637	2	54	9	Y	49	49	1			4
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2750	2	55	9	Y	50	47	1			7
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50	52	1			5

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
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3130	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2988	2	15	9	Y	14	13	1			2
*01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2350	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4367	2	66	9	N	60	53	1			9
09	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	4073	2	77	9	N	70	67	1			12
10	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4209	2	111	9	N	101	97	1			16
11	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3503	2	116	9	N	105	104	1			17
12	4371	X	2972	-0-	-1399	-0-	2843	2	129	9	N	117	116	1			18
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	3285	2	125	9	N	114	120	1			12

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
08	5425	X	4585	-0-	-840	-0-	4545	2	40	9	Y	36	29	1			18
09	5250	X	4224	-0-	-1026	-0-	4179	2	45	9	Y	41	31	1			28
10	5270	X	4081	-0-	-1189	-0-	4050	2	31	9	Y	28	49	1			7
11	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3848	2	59	9	Y	54	56	1			5
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5747	2	43	9	Y	39	28	1			16
*01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5281	2	45	9	Y	41	43	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	Y	42	40	1			3
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3211	2	44	9	Y	40	38	1			5
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3198	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3060	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3084	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1			4

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3638	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3470	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3597	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3467	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3521	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3484	2	22	9	Y	20	21	1			2

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2531	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	Y	35	35	1			3
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	Y	36	34	1			5
*01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2179	2	40	9	Y	36	38	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2665	2	232	9	Y	211	210	1			39
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2685	2	208	9	Y	189	201	1			27
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2739	2	270	9	Y	245	211	1			61
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2722	2	240	9	Y	218	213	1			66
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	2817	2	276	9	Y	251	269	1			48
*01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2705	2	242	9	Y	220	216	1			52

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

08	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	2980	2	1	9	Y	1					2
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3494	2	2	9	Y	2					4
10	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3258	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3887	2	10	9	Y	9					12
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3994	2	12	9	Y	11	13	1			10
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3901	2	10	9	Y	9					19

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

08	3100	N	1461	-0-	-1639	2428	1452	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3000	N	1701	-0-	-1299	1129	1692	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2875	N	1746	-0-	-1129	-0-	1737	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1121	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	847	-0-	-889	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1873	2	74	9	N	67	62	1			19
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1816	2	63	9	N	57	57	1			19
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1885	2	58	9	N	53	37	1			35
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1685	2	72	9	N	65	83	1			17
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1649	2	76	9	N	69	61	1			25
01	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1516	2	77	9	N	70	83	1			12

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3052	2	58	9	Y	53	52	1			4
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2771	2	56	9	Y	51	49	1			6
10	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	2452	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2775	2	64	9	Y	58	58	1			5
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2988	2	66	9	Y	60	56	1			9
01	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2799	2	63	9	Y	57	61	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2575	2	95	9	Y	86	82	1			7
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3120	2	81	9	Y	74	72	1			9
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3253	2	87	9	Y	79	80	1			8
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2582	2	96	9	Y	87	87	1			8
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	2966	2	97	9	Y	88	83	1			13
01	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3177	2	96	9	Y	87	92	1			8

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
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4511	2	43	9	N	39	40	1			11
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4401	2	45	9	N	41	41	1			11
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4888	2	51	9	N	46	41	1			16
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4656	2	50	9	N	45	41	1			20
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4481	2	74	9	N	67	47	1			40
01	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4041	2	78	9	N	71	89	1			22

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
08	3100	N	2139	-0-	-961	5553	1951	2	188	9	Y	171	164	1			14
09	3000	N	2003	-0-	-997	4556	1837	2	166	9	Y	151	147	1			18
10	3100	N	2055	-0-	-1045	3511	1882	2	173	9	Y	157	159	1			16
11	3000	N	1675	-0-	-1325	2186	1588	2	87	9	Y	79	88	1			7
12	3100	N	1695	-0-	-1405	781	1606	2	89	9	Y	81	76	1			12
*01	2569	N	1788	-0-	-781	-0-	1702	2	86	9	Y	78	83	1			7

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
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	235	1	3834	2	Y	37	46	1			12
							41	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3537	2	Y	60	58	1			14
							66	9									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	39	35	1			17
							43	9									
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	71	66	1			22
							78	9									
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	161	1	2429	2	Y	83	96	1			9
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3100	N	2007	-0-	-1093	3550	114	1	1859	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
09	3000	N	1851	-0-	-1149	2401	108	1	1701	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
10	3100	N	1989	-0-	-1111	1290	96	1	1861	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
11	3000	N	1880	-0-	-1120	170	104	1	1751	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
12	2178	N	2008	-0-	-170	-0-	124	1	1852	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1943	2	Y	34	39	1			4
							37	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

08	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4820	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	4368	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	4929	X	3878	-0-	-1051	-0-	3852	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3692	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	4929	X	3797	-0-	-1132	-0-	3761	2	36	9	Y	33	29	1			6
*01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4878	2	55	9	Y	50	51	1			5

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

08	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2778	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2646	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	3627	X	2371	-0-	-1256	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	1			3
11	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2633	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2449	2	32	9	Y	29	30	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

08	2573	X	2162	-0-	-411	-0-	2129	2	33	9	Y	30	48	1			12
09	2460	X	1959	-0-	-501	-0-	1876	2	83	9	Y	75	49	1			38
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2086	2	70	9	Y	64	50	1			52
11	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	1978	2	102	9	Y	93	95	1			50
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	2065	2	74	9	Y	67	48	1			69
*01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2084	2	87	9	Y	79	100	1			48

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

08	3100	N	2144	-0-	-956	6175	2077	2	67	9	Y	61	60	1			5
09	3000	N	2015	-0-	-985	5190	1958	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3100	N	2081	-0-	-1019	4171	2027	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	2037	-0-	-963	3208	1979	2	58	9	Y	53	53	1			5
12	3100	N	2064	-0-	-1036	2172	2005	2	59	9	Y	54	51	1			8
*01	3100	N	2063	-0-	-1037	1135	2005	2	58	9	Y	53	56	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8087	2	46	9	Y	42	45	1			4
09	8280	X	7952	-0-	-328	-0-	7907	2	45	9	Y	41	40	1			5
10	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8118	2	55	9	Y	50	50	1			5
11	8010	X	7933	-0-	-77	-0-	7868	2	65	9	Y	59	59	1			5
12	8277	X	7750	-0-	-527	-0-	7687	2	63	9	Y	57	53	1			9
01	8215	X	7766	-0-	-449	-0-	7707	2	59	9	Y	54	58	1			5

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
08	3100	N	2752	-0-	-348	7478	2733	2	19	9	Y	17	17	1			1
09	3000	N	2792	-0-	-208	7270	2778	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3100	N	2328	-0-	-772	6498	2328	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2167	-0-	-833	5665	2167	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2258	-0-	-842	4823	2258	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2151	-0-	-949	3874	2151	2			Y	-0-					-0-

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
08	992	N	418	-0-	-574	-0-	378	2	40	9	Y	36	35	1			2
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3799	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3667	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	3572	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3684	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	3232	2	10	9	Y	9	8	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5825	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5075	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	5828	X	4907	-0-	-921	-0-	4900	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	4996	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5828	X	5263	-0-	-565	-0-	5256	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	5828	X	4838	-0-	-990	-0-	4831	2	7	9	Y	6	6	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-	4	1			-0-
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1970	-0-	-789	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6613	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	5884	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	6696	X	5893	-0-	-803	-0-	5886	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	6480	X	4635	-0-	-1845	-0-	4629	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	6696	X	3191	-0-	-3505	-0-	3185	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6634	X	2699	-0-	-3935	-0-	2695	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2834	-0-	-266	80	2828	2	6	9	Y	5	13	1			1
09	1908	N	1828	-0-	-80	-0-	1820	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	7	1			1
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6968	2	55	9	N	50	49	1			13
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6035	2	57	9	N	52	51	1			14
10	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6143	2	61	9	N	55	50	1			19
11	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5649	2	62	9	N	56	51	1			24
12	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6101	2	37	9	N	34	43	1			15
01	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	5638	2	23	9	N	21	29	1			7

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	753	1	534	2	Y	105	99	1			22
							116	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	830	1	183	2	Y	99	96	1			25
							109	9									
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1023	1	98	2	Y	112	110	1			27
							123	9									
11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	897	1	106	9	Y	96	102	1			21
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1020	1	326	2	Y	106	104	1			23
							117	9									
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	2	Y	95	89	1			29
							105	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

08	3100	N	1913	-0-	-1187	3609	1881	2	32	9	Y	29	29	1			2
09	3000	N	1659	-0-	-1341	2268	1629	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3100	N	1822	-0-	-1278	990	1798	2	24	9	Y	22	24	1			1
11	2007	N	1017	-0-	-990	-0-	1011	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1519	N	833	-0-	-686	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

08	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	2340	2	86	9	N	78	74	1			7
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74	68	1			13
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	104	1			17
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3809	2	124	9	N	113	112	1			18
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3616	2	143	9	N	130	129	1			19
01	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3257	2	135	9	N	123	129	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	1219	1	2716	2	Y	86	84	1			18
							95	9									
09	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	1301	1	2156	2	Y	85	82	1			21
							94	9									
10	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	1231	1	2130	2	Y	96	94	1			23
							106	9									
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1236	1	3459	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
12	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	985	1	2830	2	Y	91	89	1			20
							100	9									
01	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	756	1	2556	2	Y	68	70	1			18
							75	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

08	2418	X	2150	-0-	-268	-0-	2147	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	2024	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2054	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2835	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

08	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
09	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	5687	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5708	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	5524	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5667	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	5890	X	3508	-0-	-2382	-0-	3494	2	14	9	Y	13	14	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4410	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4130	2	39	9	Y	35	33	1			4
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4449	2	40	9	Y	36	36	1			4
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4081	2	42	9	Y	38	39	1			3
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4259	2	45	9	Y	41	38	1			6
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4324	2	44	9	Y	40	42	1			4

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

08	3100	N	1309	-0-	-1791	4974	1303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	999	-0-	-2001	2973	992	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3100	N	409	-0-	-2691	282	407	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1260	N	951	-0-	-309	-0-	937	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2354	2	29	9	Y	26	24	1			4
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	2	26	9	Y	24	26	1			2

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2796	-0-	-744	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1809	N	999	-0-	-810	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	884	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4856	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4761	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4713	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4603	-0-	-107	-0-	4591	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	4929	X	4875	-0-	-54	-0-	4863	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4690	2	11	9	Y	10	11	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4932	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5064	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4750	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4575	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	4044	2	8	9	Y	7	7	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
08	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7349	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	7290	X	7071	-0-	-219	-0-	7054	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7314	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7112	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	7409	X	7310	-0-	-99	-0-	7290	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7269	2	19	9	Y	17	18	1			2

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
08	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4904	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	5270	X	5230	-0-	-40	-0-	5223	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5585	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4909	2	8	9	Y	7	4	1			5
*01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5398	2	9	9	Y	8	9	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1964	-0-	-1136	4096	1953	2	11	9	Y	10	6	1			5
09	3000	N	1959	-0-	-1041	3055	1941	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	3100	N	2233	-0-	-867	2188	2211	2	22	9	Y	20	18	1			6
11	3000	N	2211	-0-	-789	1399	2194	2	17	9	Y	15	17	1			4
12	3100	N	2102	-0-	-998	401	2079	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2232	N	1743	-0-	-489	-0-	1719	2	24	9	Y	22	21	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4030	2	37	9	Y	34	40	1			6
09	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	3891	2	36	9	Y	33	25	1			14
10	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	4005	2	41	9	Y	37	29	1			22
11	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3929	2	26	9	Y	24	39	1			7
12	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4036	2	26	9	Y	24	16	1			15
01	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	3653	2	31	9	Y	28	34	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3145	2	8	9	Y	7	18	1			5
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	Y	15	15	1			5
10	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2621	2	15	9	Y	14	10	1			9
11	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2753	2	19	9	Y	17	22	1			4
12	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2782	2	21	9	Y	19	16	1			7
01	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2791	2	20	9	Y	18	22	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3085	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	3270	X	2673	-0-	-597	-0-	2664	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2839	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2633	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2385	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4618	2	11	9	Y	10	15	1			1
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4536	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4912	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4723	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4870	2	20	9	Y	18	16	1			3
*01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4994	2	19	9	Y	17	18	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7000	2	42	9	Y	38	34	1			4
09	6780	X	6687	-0-	-93	-0-	6622	2	65	9	Y	59	56	1			7
10	7006	X	6971	-0-	-35	-0-	6904	2	67	9	Y	61	62	1			6
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6777	2	74	9	Y	67	67	1			6
12	7037	X	7029	-0-	-8	-0-	6954	2	75	9	Y	68	64	1			10
01	7037	X	7032	-0-	-5	-0-	6959	2	73	9	Y	66	70	1			6

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
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	84	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	Y	16	13	1			3
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	Y	19	18	1			1

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
08	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3941	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3846	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3924	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4097	2	30	9	Y	27	25	1			4
*01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4096	2	28	9	Y	25	27	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4747	2	47	9	Y	43	11	1			43
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4817	2	77	9	Y	70	63	1			50
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5424	2	85	9	Y	77	68	1			59
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5151	2	109	9	Y	99	76	1			82
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4753	2	119	9	Y	108	149	1			41
*01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5392	2	111	9	Y	101	73	1			69

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
08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3159	2	17	9	Y	15	15	1			1
09	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3537	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3587	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3706	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
08	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4977	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5228	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5625	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5556	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5815	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5795	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
08	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	310	1	3687	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-	243	1	1989	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	226	1	1842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3870	X	2950	-0-	-920	-0-	234	1	2673	2	Y	39	37	1			3
							43	9									
12	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	226	1	2089	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
01	3999	X	1845	-0-	-2154	-0-	159	1	1649	2	Y	34	37	1			3
							37	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3557	2	70	9	Y	64	57	1			18
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3379	2	59	9	Y	54	54	1			18
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3487	2	56	9	Y	51	36	1			33
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3475	2	69	9	Y	63	80	1			16
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3456	2	74	9	Y	67	59	1			24
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3003	2	72	9	Y	65	78	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2905	-0-	-1063	-0-	2866	2	39	9	Y	35	38	1			2
09	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3196	2	36	9	Y	33	31	1			4
10	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3581	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3467	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3581	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3524	2	42	9	Y	38	40	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1340	-0-	-1760	519	1337	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2043	N	1524	-0-	-519	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1317	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1085	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	790	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3899	2	70	9	Y	64	62	1			5
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3752	2	66	9	Y	60	58	1			7
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3892	2	68	9	Y	62	63	1			6
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3764	2	75	9	Y	68	68	1			6
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3845	2	76	9	Y	69	65	1			10
*01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3809	2	74	9	Y	67	71	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3781	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3645	2	15	9	Y	14	12	1			5
10	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3224	2	15	9	Y	14	12	1			7
11	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	3415	2	25	9	Y	23	27	1			3
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3323	2	21	9	Y	19	15	1			7
01	3782	X	2566	-0-	-1216	-0-	2537	2	29	9	Y	26	24	1			9

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1880	N	999	-0-	-881	-0-	23	1	934	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	850	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	17	1	885	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	984	2	30	9	Y	27	26	1			10

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1374	-0-	-1726	1050	1363	2	11	9	Y	10					22
09	2457	N	1407	-0-	-1050	-0-	1388	2	19	9	Y	17					39
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28	40	1			27
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1183	2	57	9	Y	52					79
12	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1136	2	64	9	Y	58	81	1			56
01	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1180	2	58	9	Y	53					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	80	1	3194	2	Y	52	49	1			17
							57	9									
09	3420	X	2673	-0-	-747	-0-	71	1	2549	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
10	3534	X	2795	-0-	-739	-0-	74	1	2660	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	73	1	4652	2	Y	46	50	1			16
							51	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	Y	53	51	1			18
							58	9									
*01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4086	2	46	9	Y	42	38	1			22

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

08	868	N	528	-0-	-340	-0-	510	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	545	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	626	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	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

08	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4175	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	4116	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5379	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5065	2	26	9	Y	24	24	1			2
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	23	1			4
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5110	2	26	9	Y	24	26	1			2

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

08	620	N	552	-0-	-68	-0-	542	2	10	9	Y	9					18
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	532	2	15	9	Y	14					32
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20	33	1			19
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12					31
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	498	2	13	9	Y	12	30	1			13
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13					26

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2280	2	24	9	N	22	16	1			7
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2141	2	21	9	N	19	22	1			4
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	23	1			7
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	1985	2	21	9	N	19	21	1			5
12	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2045	2	28	9	N	25	25	1			5
01	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1767	2	28	9	N	25	24	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

08	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4401	2	31	9	N	28	26	1			5
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4259	2	34	9	N	31	31	1			5
10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3778	2	34	9	N	31	33	1			3
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	4038	2	50	9	N	45	41	1			7
12	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4333	2	43	9	N	39	37	1			9
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	2	35	9	N	32	25	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	349	1	3814	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4382	2	Y	44	40	1			6
							48	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	310	1	4021	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	45	1	2607	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	304	1	4378	2	Y	49	44	1			6
							54	9									
01	4371	X	2756	-0-	-1615	-0-	113	1	2625	2	Y	16	21	1			1
							18	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4858	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4625	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4157	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	4318	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4867	X	4328	-0-	-539	-0-	4318	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	3788	2	11	9	Y	10	10	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

08	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	1954	2	69	9	Y	63	72	1			7
09	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	1534	2	35	9	Y	32	33	1			6
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2323	2	53	9	Y	48	32	1			22
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2462	2	51	9	Y	46	33	1			35
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2589	2	46	9	Y	42	62	1			15
01	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	2312	2	46	9	Y	42	33	1			24

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

08	12927	X	12641	-0-	-286	-0-	729	1	11881	2	N	28	27	1			7
							31	9									
09	12510	X	11889	-0-	-621	-0-	705	1	11145	2	N	35	34	1			8
							39	9									
10	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	618	1	12042	2	N	27	28	1			7
							30	9									
11	12510	X	12267	-0-	-243	-0-	683	1	11558	2	N	24	21	1			10
							26	9									
12	12927	X	12245	-0-	-682	-0-	767	1	11427	2	N	46	42	1			14
							51	9									
01	12679	X	12637	-0-	-42	-0-	781	1	11797	2	N	54	62	1			6
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2508	-0-	-902	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2767	-0-	-443	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
*01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	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
08	3100	N	1090	-0-	-2010	451	800	2	290	9	Y	264	254	1			14
09	1807	N	1356	-0-	-451	-0-	1281	2	75	9	Y	68	77	1			5
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	823	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	1050	N	778	-0-	-272	-0-	753	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	1209	N	759	-0-	-450	-0-	734	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	678	2	25	9	Y	23	24	1			2

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
08	3100	N	2393	-0-	-707	6324	2372	2	21	9	Y	19	20	1			1
09	3000	N	2091	-0-	-909	5415	2082	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3100	N	692	-0-	-2408	3007	690	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3000	N	58	-0-	-2942	65	58	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1988	2	9	9	Y	8	7	1			1
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	27	1			3

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
08	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4703	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4438	2	35	9	Y	32	31	1			4
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4619	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4610	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	4743	X	4598	-0-	-145	-0-	4556	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	4115	2	37	9	Y	34	37	1			3

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
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					4
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					5
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	Y	4	5	1			4

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
08	3100	N	1767	-0-	-1333	6710	1765	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3000	N	1599	-0-	-1401	5309	1596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	1761	-0-	-1339	3970	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	1997	-0-	-1003	2967	1990	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3100	N	2565	-0-	-535	2432	2528	2	37	9	Y	34	30	1			5
*01	3100	N	2184	-0-	-916	1516	2151	2	33	9	Y	30	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4248	2	58	9	Y	53	47	1			8
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4176	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4303	2	102	9	Y	93	89	1			15
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4239	2	106	9	Y	96	96	1			15
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4131	2	123	9	Y	112	111	1			16
*01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4082	2	117	9	Y	106	111	1			11

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

08	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	832	1	2592	2	Y	51	43	1			13
							56	9									
09	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	790	1	2241	2	Y	43	42	1			14
							47	9									
10	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	833	1	2352	2	Y	49	48	1			15
							54	9									
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	901	1	5332	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	854	1	2865	2	Y	46	45	1			13
							51	9									
01	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	582	1	2331	2	Y	62	46	1			29
							68	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5286	2	31	9	Y	28	25	1			3

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4025	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3677	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3773	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	2974	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	2	9	9	Y	8	9	1			2
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2753	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2959	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2549	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2624	2	33	9	Y	30	32	1			3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

08	3100	N	2135	-0-	-965	4689	2128	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	3000	N	2087	-0-	-913	3776	2079	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3100	N	2211	-0-	-889	2887	2203	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2107	-0-	-893	1994	2103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	N	2204	-0-	-896	1098	2197	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01	3100	N	2198	-0-	-902	196	2194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	448	1	4403	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
10	5022	X	2275	-0-	-2747	-0-	452	1	1772	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	4860	X	886	-0-	-3974	-0-	444	1	377	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
12	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	450	1	2666	2	Y	72	67	1			11
							79	9									
01	5053	X	3020	-0-	-2033	-0-	404	1	2543	2	Y	66	71	1			6
							73	9									

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
08	3100	N	2079	-0-	-1021	648	669	1	1243	2	Y	152	139	1			30
							167	9									
09	2417	N	1769	-0-	-648	-0-	637	1	979	2	Y	139	134	1			35
							153	9									
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	693	1	983	2	Y	156	154	1			37
							172	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	664	1	1759	2	Y	134	142	1			29
							147	9									
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	632	1	1362	2	Y	146	143	1			32
							161	9									
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	488	1	1501	2	Y	74	85	1			21
							81	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2439	2	2	9	Y	2					4
10	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1576	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	2970	X	1736	-0-	-1234	-0-	1733	2	3	9	Y	3					5
12	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1873	2	1	9	Y	1	4	1			2
01	2914	X	1617	-0-	-1297	-0-	1616	2	1	9	Y	1					1

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 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
08	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3306	2	26	9	Y	24	22	1			4
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
11	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2754	2	31	9	Y	28	25	1			5
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3350	2	34	9	Y	31	28	1			8
01	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	3363	2	45	9	Y	41	30	1			19

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 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
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 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
08	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2367	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2324	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2293	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2185	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1			3
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12	14	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

08	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1374	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3330	X	1740	-0-	-1590	-0-	1732	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2851	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	2927	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2945	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

08	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	155	1	1929	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	187	1	1515	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2139	X	1471	-0-	-668	-0-	207	1	1260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2070	X	1546	-0-	-524	-0-	211	1	1331	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	239	1	1336	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	2077	X	1460	-0-	-617	-0-	215	1	1242	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

08	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3390	2	46	9	Y	42	42	1			3
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3258	2	48	9	Y	44	41	1			6
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2828	2	64	9	Y	58	60	1			4
11	3330	X	2725	-0-	-605	-0-	2642	2	83	9	Y	75	72	1			7
12	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	1977	2	73	9	Y	66	62	1			11
01	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	2228	2	52	9	Y	47	55	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

08	3100	N	2315	-0-	-785	3811	2285	2	30	9	Y	27	29	1			2
09	3000	N	3078	-0-	78	3889	3048	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3100	N	3238	-0-	138	4027	3206	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	3000	N	3024	-0-	24	4051	2989	2	35	9	Y	32	32	1			3
12	6990	X	2939	-0-	-4051	-0-	2904	2	35	9	Y	32	30	1			5
*01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	Y	31	33	1			3

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3292	2	21	9	Y	19	17	1			2
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2966	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2888	2	26	9	Y	24	26	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5417	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5586	2	15	9	Y	14	14	1			1
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5396	2	18	9	Y	16	16	1			1
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5488	2	18	9	Y	16	15	1			2
01	5037	X	4742	-0-	-295	-0-	4729	2	13	9	Y	12	13	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

08	3100	N	1853	-0-	-1247	3623	1819	2	34	9	Y	31	16	1			18
09	3000	N	1835	-0-	-1165	2458	1804	2	31	9	Y	28	44	1			2
10	3100	N	1907	-0-	-1193	1265	1871	2	36	9	Y	33	30	1			5
11	3000	N	1817	-0-	-1183	82	1780	2	37	9	Y	34	32	1			7
12	1985	N	1903	-0-	-82	-0-	1860	2	43	9	Y	39	33	1			13
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	Y	41	36	1			18

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

08	12952	X	2608	-0-	-10344	-0-	148	1	2421	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
09	2820	X	2453	-0-	-367	-0-	143	1	2259	2	Y	46	44	1			11
							51	9									
10	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	129	1	2505	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
11	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	142	1	2397	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
12	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	155	1	2309	2	Y	54	50	1			17
							59	9									
01	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	145	1	2193	2	Y	63	73	1			7
							69	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

08	3100	N	1598	-0-	-1502	1978	1598	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1401	-0-	-1599	379	1386	2	15	9	Y	14	12	1			2
10	1813	N	1434	-0-	-379	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1414	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	Y	17	16	1			2
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

08	9129	X	2501	-0-	-6628	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2326	2	25	9	Y	23	20	1			3
10	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2361	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2327	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2355	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	2008	2	33	9	Y	30	32	1			3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

08	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	2218	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4316	2	28	9	Y	25	21	1			4
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4442	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	3896	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4495	X	3418	-0-	-1077	-0-	3375	2	43	9	Y	39	41	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

08	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3088	2	35	9	Y	32	30	1			9
09	3660	X	2812	-0-	-848	-0-	2781	2	31	9	Y	28	28	1			9
10	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2767	2	29	9	Y	26	18	1			17
11	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	2987	2	35	9	Y	32	41	1			8
12	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2708	2	37	9	Y	34	30	1			12
01	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	2088	2	28	9	Y	25	32	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

08	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3379	2	1	9	Y	1					1
11	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	3336	2	98	9	Y	89	70	1			20
12	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	3537	2	102	9	Y	93	57	1			56
*01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3496	2	116	9	Y	105	128	1			33

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

08	10916	X	2256	-0-	-8660	-0-	2241	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2984	2	53	9	Y	48	45	1			6
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	2	44	9	Y	40	43	1			3
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3433	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		16165	-0-	16165	32963	16107	2	58	9	Y	53					125
09	T. A.		12672	-0-	12672	45635	12599	2	73	9	Y	66	117	1			74
10	T. A.		5257	-0-	5257	50892	5212	2	45	9	Y	41					115
11	71838	X	20946	-0-	-50892	-0-	20915	2	31	9	Y	28	61	1			82
12	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17019	2	97	9	Y	88	109	1			61
*01	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	16966	2	89	9	Y	81					142

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

08	3100	N	2255	-0-	-845	6369	2247	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	3000	N	1860	-0-	-1140	5229	1849	2	11	9	Y	10	7	1			5
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4188	2049	2	10	9	Y	9	7	1			7
11	3000	N	1910	-0-	-1090	3098	1896	2	14	9	Y	13	13	1			7
12	3100	N	2097	-0-	-1003	2095	2086	2	11	9	Y	10	7	1			10
*01	3100	N	2145	-0-	-955	1140	2133	2	12	9	Y	11	14	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

08	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	2563	2	56	9	Y	51	50	1			4
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2485	2	52	9	Y	47	45	1			6
10	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2557	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2582	2	58	9	Y	53	53	1			5
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2615	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	2604	N	1767	-0-	-837	-0-	1712	2	55	9	Y	50	53	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

08	T. A.		119	-0-	119	242	119	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		278	-0-	278	520	278	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		382	-0-	382	902	382	2			N	-0-					-0-
11	1284	X	382	-0-	-902	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

08	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4729	2	34	9	N	31	31	1			8
09	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	4457	2	35	9	N	32	31	1			9
10	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4508	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	4478	2	37	9	N	34	31	1			15
12	4805	X	4777	-0-	-28	-0-	4727	2	50	9	N	45	34	1			26
01	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	3266	2	44	9	N	40	52	1			14

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

08	3100	N	1339	-0-	-1761	334	1332	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1455	N	1121	-0-	-334	-0-	1111	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1161	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1113	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1056	2	12	9	Y	11	12	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

08	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3617	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	3810	X	3480	-0-	-330	-0-	3455	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3589	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	3344	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2845	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3334	2	29	9	Y	26	28	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2676	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3100	N	3387	-0-	287	287	3364	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3000	N	4205	-0-	1205	1492	4179	2	26	9	Y	24	24	1			2
12	3100	N	3752	-0-	652	2144	3727	2	25	9	Y	23	22	1			3
*01	5170	X	3026	-0-	-2144	-0-	3002	2	24	9	Y	22	23	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1870	-0-	-1230	3280	1781	2	89	9	Y	81	74	1			14
09	3000	N	1740	-0-	-1260	2020	1694	2	46	9	Y	42	33	1			23
10	3100	N	1813	-0-	-1287	733	1760	2	53	9	Y	48	37	1			34
11	2474	N	1741	-0-	-733	-0-	1683	2	58	9	Y	53	71	1			16
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1695	2	72	9	Y	65	38	1			43
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1741	2	78	9	Y	71	79	1			35

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
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4234	2	6	9	Y	5	1	1			8
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	Y	5	11	1			2
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4642	2	19	9	Y	17					19
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3210	2	9	9	Y	8	19	1			8
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4555	2	25	9	Y	23	20	1			11
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3275	2	26	9	Y	24	21	1			14

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
08	3100	N	2226	-0-	-874	7732	2194	2	32	9	Y	29	28	1			3
09	3000	N	2352	-0-	-648	7084	2319	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3100	N	2422	-0-	-678	6406	2389	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3000	N	2267	-0-	-733	5673	2230	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3100	N	2266	-0-	-834	4839	2229	2	37	9	Y	34	32	1			5
*01	3100	N	2169	-0-	-931	3908	2133	2	36	9	Y	33	35	1			3

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
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5566	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	5370	X	4879	-0-	-491	-0-	4868	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	5518	X	2308	-0-	-3210	-0-	2298	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	5400	X	3606	-0-	-1794	-0-	3595	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	5580	X	2565	-0-	-3015	-0-	2552	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	5580	X	2981	-0-	-2599	-0-	2974	2	7	9	Y	6	7	1			1

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
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3504	2	10	9	Y	9	12	1			7
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3695	2	20	9	Y	18	13	1			12
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12	9	Y	11	20	1			3
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	2	37	9	Y	34	33	1			4
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3578	2	35	9	Y	32	23	1			13
*01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3730	2	37	9	Y	34	35	1			12

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
08	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	465	1	4194	2	Y	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	457	1	4076	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	410	1	3691	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	465	1	3957	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	406	1	4517	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	EOM BALANCE
08	5332	X	4893	-0-	-439	-0-	4865	2	28	9	Y	25	25	1	2
09	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	4709	2	25	9	Y	23	22	1	3
10	5022	X	4849	-0-	-173	-0-	4824	2	25	9	Y	23	24	1	2
11	4770	X	4294	-0-	-476	-0-	4265	2	29	9	Y	26	26	1	2
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4883	2	30	9	Y	27	25	1	4
01	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4729	2	28	9	Y	25	27	1	2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	999	-0-	-24	-0-	995	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5	3	1	2
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	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	EOM BALANCE
08	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	2535	2	28	9	Y	25	39	1	3
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	2401	2	40	9	Y	36	35	1	4
10	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2503	2	43	9	Y	39	39	1	4
11	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	2093	2	53	9	Y	48	48	1	4
12	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2068	2	55	9	Y	50	47	1	7
01	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	2004	2	53	9	Y	48	51	1	4

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	EOM BALANCE
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1	2
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	3	1	3
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	686	2	6	9	Y	5	4	1	4
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	Y	7	5	1	6
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	11	1	3
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	Y	7	5	1	5

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	EOM BALANCE
08	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	460	1	2766	2	Y	18	53	1	4
							20	9							
09	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	450	1	2173	2	Y	49	47	1	6
							54	9							
10	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	465	1	1987	2	Y	46	49	1	3
							51	9							
11	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	412	1	25	9	Y	23	23	1	3
12	3844	X	1233	-0-	-2611	-0-	452	1	730	2	Y	46	42	1	7
							51	9							
01	3255	X	673	-0-	-2582	-0-	403	1	226	2	Y	40	43	1	4
							44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	252	1	2506	2	Y	31	22	1			23
							34	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	241	1	2362	2	Y	30	42	1			11
							33	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	251	1	2461	2	Y	33	21	1			23
							36	9									
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	235	1	2336	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
12	3100	N	3122	-0-	22	22	262	1	2817	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
*01	2995	N	2973	-0-	-22	-0-	294	1	2636	2	Y	39	25	1			22
							43	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

08	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1613	2	19	9	Y	17	16	1			3
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	1586	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	1890	X	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	7	4	1			3
*01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2378	2	41	9	Y	37	24	1			16

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

08	8423	X	1647	-0-	-6776	-0-	1643	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2220	X	950	-0-	-1270	-0-	944	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2021	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2584	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

08	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	416	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	8	1	294	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	5	1	272	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

08	8680	X	8014	-0-	-666	-0-	8014	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7446	-0-	-954	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7663	-0-	-366	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	242	2	20	9	Y	18	15	1			3
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	317	2	46	9	Y	42	41	1			4
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	358	2	37	9	Y	34	34	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	4344	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4204	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4628	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4577	2	26	9	Y	24	23	1			4
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4706	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4468	2	29	9	Y	26	27	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2566	2	36	9	Y	33	28	1			5
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2626	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2618	2	54	9	Y	49	48	1			8
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2579	2	61	9	Y	55	55	1			8
01	2666	N	2299	-0-	-367	-0-	2242	2	57	9	Y	52	55	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2483	-0-	-1485	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3048	2	70	9	Y	64	66	1			5
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2852	2	67	9	Y	61	59	1			7
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2989	2	66	9	Y	60	61	1			6
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2725	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3043	2	69	9	Y	63	60	1			9
*01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2820	2	68	9	Y	62	66	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5905	2	53	9	Y	48	46	1			4
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5673	2	46	9	Y	42	41	1			5
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5875	2	48	9	Y	44	45	1			4
11	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	5573	2	34	9	Y	31	32	1			3
12	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	5647	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	5557	2	31	9	Y	28	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10055	2	130	9	Y	118	116	1			10
09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9665	2	118	9	Y	107	104	1			13
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10112	2	122	9	Y	111	113	1			11
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9971	2	134	9	Y	122	122	1			11
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10182	2	136	9	Y	124	117	1			18
*01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9734	2	134	9	Y	122	129	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

08	3100	N	1401	-0-	-1699	492	1381	2	20	9	Y	18	11	1			11
09	1778	N	1286	-0-	-492	-0-	1262	2	24	9	Y	22	31	1			2
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1513	2	29	9	Y	26	24	1			4
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	26	1			6
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	Y	32	27	1			11
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1283	2	36	9	Y	33	29	1			15

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3106	2	44	9	N	40	9	1			45
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3084	2	39	9	N	35	68	1			12
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3177	2	73	9	N	66					78
11	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2927	2	53	9	N	48	84	1			42
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3051	2	89	9	N	81	91	1			32
01	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2690	2	91	9	N	83	74	1			41

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

08	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	342	1	1544	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
09	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	431	1	1169	2	Y	36	34	1			10
							40	9									
10	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	361	1	1314	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	355	1	2296	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2058	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	348	1	2151	2	Y	62	49	1			22
							68	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

08	930	N	621	-0-	-309	-0-	569	2	52	9	Y	47	84	1			10
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	320	2	34	9	Y	31	32	1			9
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	367	2	31	9	Y	28	26	1			11
11	600	N	318	-0-	-282	-0-	287	2	31	9	Y	28	19	1			20
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	238	2	22	9	Y	20	35	1			5
01	403	N	125	-0-	-278	-0-	114	2	11	9	Y	10	9	1			6

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

08	2304	N	1325	-0-	-979	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5622	2	6	9	Y	5					9
09	5610	X	5308	-0-	-302	-0-	5254	2	54	9	Y	49	53	1			5
10	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5320	2	30	9	Y	27	17	1			15
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5079	2			Y	-0-					15
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5461	2	42	9	Y	38	36	1			17
01	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5319	2	58	9	Y	53	65	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2337	-0-	-763	8608	2308	2	29	9	Y	26	25	1			2
09	3000	N	2102	-0-	-898	7710	2076	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3100	N	1542	-0-	-1558	6152	1528	2	14	9	Y	13	15	1			1
11	3000	N	1498	-0-	-1502	4650	1494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	N	1468	-0-	-1632	3018	1461	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01	3100	N	1483	-0-	-1617	1401	1479	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2637	-0-	-463	9174	2591	2	46	9	Y	42	46	1			16
09	3000	N	2539	-0-	-461	8713	2510	2	29	9	Y	26					42
10	3100	N	2593	-0-	-507	8206	2583	2	10	9	Y	9	39	1			12
11	3000	N	2407	-0-	-593	7613	2386	2	21	9	Y	19					31
12	3100	N	2521	-0-	-579	7034	2517	2	4	9	Y	4	26	1			9
*01	3100	N	2512	-0-	-588	6446	2502	2	10	9	Y	9					18

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3904	-0-	3904	7756	3890	2	14	9	Y	13					32
09	T. A.		3765	-0-	3765	11521	3744	2	21	9	Y	19	29	1			22
10	T. A.		3401	-0-	3401	14922	3377	2	24	9	Y	22					44
11	18031	X	3109	-0-	-14922	-0-	3069	2	40	9	Y	36	49	1			31
12	7316	X	2572	-0-	-4744	-0-	2558	2	14	9	Y	13	30	1			14
01	3906	X	1602	-0-	-2304	-0-	1592	2	10	9	Y	9					23

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
08	3100	N	2404	-0-	-696	8125	2397	2	7	9	Y	6	7	1			1
09	3000	N	2275	-0-	-725	7400	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3100	N	2412	-0-	-688	6712	2404	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2404	-0-	-596	6116	2396	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	N	2445	-0-	-655	5461	2437	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	3100	N	2323	-0-	-777	4684	2314	2	9	9	Y	8	8	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 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
08	1959	N	-0-	-0-	-1959	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5334	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	5340	X	4978	-0-	-362	-0-	4972	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5151	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	5280	X	4995	-0-	-285	-0-	4989	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	4977	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	4594	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2930	-0-	-170	9794	2928	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	2744	-0-	-256	9538	2741	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	2369	-0-	-731	8807	2354	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	3000	N	1587	-0-	-1413	7394	1564	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3100	N	1436	-0-	-1664	5730	1413	2	23	9	Y	21	20	1			3
*01	3100	N	1352	-0-	-1748	3982	1331	2	21	9	Y	19	20	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2430	-0-	-670	3764	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2446	-0-	-554	3210	2446	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2533	-0-	-567	2643	2533	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2410	-0-	-590	2053	2410	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2275	-0-	-825	1228	2275	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2049	-0-	-1051	177	2049	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1911	-0-	-1189	5112	1911	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1973	-0-	-1027	4085	1973	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2117	-0-	-983	3102	2117	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1116	-0-	-1884	1218	1116	2			Y	-0-					-0-
12	2903	N	1685	-0-	-1218	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4337	2	127	9	Y	115	106	1			15
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4339	2	281	9	Y	255	239	1			31
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3737	2	290	9	Y	264	269	1			26
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3109	2	319	9	Y	290	290	1			26
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	3031	2	326	9	Y	296	278	1			44
01	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	3012	2	318	9	Y	289	306	1			27

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
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1990	-0-	-590	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	441	-0-	-2225	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1162	-0-	-1380	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

08	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3139	2	20	9	Y	18	18	1			1
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4352	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4234	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4339	2	17	9	Y	15	14	1			2
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	2	15	9	Y	14	15	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

08	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4493	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4067	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	4232	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4386	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	3878	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	3997	2	28	9	Y	25	27	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

08	7347	X	7210	-0-	-137	-0-	7152	2	58	9	Y	53	53	1			4
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7245	2	54	9	Y	49	47	1			6
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7479	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	7170	X	6788	-0-	-382	-0-	6729	2	59	9	Y	54	55	1			4
12	7533	X	7066	-0-	-467	-0-	7005	2	61	9	Y	55	51	1			8
01	7533	X	6241	-0-	-1292	-0-	6191	2	50	9	Y	45	48	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1178	1	11708	2	Y	146	104	1			108
							161	9									
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1137	1	11132	2	Y	144	199	1			53
							158	9									
10	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1151	1	11303	2	Y	149	93	1			109
							164	9									
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	1122	1	11174	2	Y	156	198	1			67
							172	9									
12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1145	1	12325	2	Y	169	202	1			34
							186	9									
*01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1115	1	9992	2	Y	148	96	1			86
							163	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2485	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	15	14	1			2
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3704	-0-	-47	-0-	3700	2	4	9	Y	4	6	1			2
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5009	2	37	9	Y	34	32	1			4
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5126	2	40	9	Y	36	36	1			4
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4764	2	42	9	Y	38	39	1			3
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4734	2	45	9	Y	41	38	1			6
*01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4483	2	44	9	Y	40	42	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4702	2	36	9	Y	33	33	1			3
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4483	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	Y	27	28	1			2
12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4905	2	32	9	Y	29	27	1			4
*01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5062	2	32	9	Y	29	30	1			3

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	311	1	3092	2	Y	38	27	1			29
							42	9									
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	38	53	1			14
							42	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	313	1	3073	2	Y	41	26	1			29
							45	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	275	1	2742	2	Y	38	51	1			16
							42	9									
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3314	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	304	1	2726	2	Y	41	27	1			23
							45	9									

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
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3894	2	15	9	Y	14	20	1			2
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3674	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4263	2	29	9	Y	26	24	1			4
*01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3994	2	26	9	Y	24	26	1			2

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
08	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3357	2	51	9	Y	46	43	1			5
09	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3167	2	59	9	Y	54	52	1			7
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3212	2	61	9	Y	55	57	1			5
11	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3178	2	68	9	Y	62	62	1			5
12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3040	2	69	9	Y	63	59	1			9
01	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2860	2	68	9	Y	62	65	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1700	-0-	-1400	1765	1694	2	6	9	Y	5					14
09	3000	N	1858	-0-	-1142	623	1849	2	9	9	Y	8	14	1			8
10	2380	N	1757	-0-	-623	-0-	1749	2	8	9	Y	7					15
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4	13	1			6
12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1765	2	14	9	Y	13					19
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1695	2	17	9	Y	15	18	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1333	N	550	-0-	-783	-0-	13	1	511	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	18	1	1144	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	34	31	1			6
							37	9									
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1365	2	88	9	Y	80	47	1			39

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

08	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	2376	2	43	9	Y	39	44	1			3
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2178	2	29	9	Y	26	26	1			3
10	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2223	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1886	2	58	9	Y	53	49	1			7
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2766	2	96	9	Y	87	81	1			13
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2805	2	94	9	Y	85	90	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

08	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3972	2	19	9	Y	17	16	1			1
09	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3329	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	2812	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3941	2	45	9	Y	41	38	1			4
12	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	3923	2	52	9	Y	47	44	1			7
01	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3790	2	48	9	Y	44	47	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3825	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3693	2	6	9	Y	5	4	1			1
*01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3513	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

08	558	N	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	Y	17	16	1			2
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	227	2	13	9	Y	12	13	1			1
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	203	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	13	1			2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	231	2	19	9	Y	17	18	1			1
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

08	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5944	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	5714	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	5381	2	21	9	Y	19	18	1			2
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5179	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	5983	X	5283	-0-	-700	-0-	5258	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	5188	2	25	9	Y	23	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	6231	X	6031	-0-	-200	-0-	6027	2	4	9	Y	4	8	1			1
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5751	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5834	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5623	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	6045	X	5742	-0-	-303	-0-	5735	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5614	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2245	-0-	-855	8198	2142	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	3000	N	2116	-0-	-884	7314	2022	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	3100	N	2185	-0-	-915	6399	2086	2	99	9	Y	90	91	1			9
11	3000	N	2321	-0-	-679	5720	2213	2	108	9	Y	98	98	1			9
12	3100	N	2365	-0-	-735	4985	2255	2	110	9	Y	100	94	1			15
*01	3100	N	2261	-0-	-839	4146	2154	2	107	9	Y	97	103	1			9

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
08	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2614	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	2509	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2277	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2250	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	2025	2	25	9	Y	23	25	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2			Y	-0-					1
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2568	2	36	9	Y	33	30	1			4
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2783	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2742	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2399	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2381	2	45	9	Y	41	43	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1867	-0-	-644	-0-	1836	2	31	9	Y	28	27	1			2
09	2430	X	807	-0-	-1623	-0-	790	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1035	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1588	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	2	26	9	Y	24	24	1			2
01	1054	N	165	-0-	-889	-0-	158	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					3
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5021	2	42	9	Y	38	36	1			5
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5297	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4914	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	5239	X	5201	-0-	-38	-0-	5144	2	57	9	Y	52	48	1			8
*01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5536	2	55	9	Y	50	53	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5999	2	70	9	Y	64	67	1			17
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5749	2	96	9	Y	87	84	1			20
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5763	2	75	9	Y	68	70	1			18
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5635	2	43	9	Y	39	43	1			14
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5338	2	59	9	Y	54	51	1			17
*01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5668	2	67	9	Y	61	71	1			7

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
*01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	4831	2	43	9	Y	39	38	1			3
09	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4600	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	4929	X	4672	-0-	-257	-0-	4631	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4541	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4045	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4378	2	44	9	Y	40	42	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3035	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	3000	N	3002	-0-	2	2	2980	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	2999	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2722	2	32	9	Y	29	26	1			5
12	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2812	2	36	9	Y	33	30	1			8
01	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2762	2	48	9	Y	44	32	1			20

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
08	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4387	2	22	9	Y	20	17	1			3
10	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4054	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4250	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	4557	X	3847	-0-	-710	-0-	3817	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	3903	2	44	9	Y	40	39	1			5

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6605	-0-	-355	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4443	2	41	9	Y	37	30	1			10
09	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	4225	2	54	9	Y	49	47	1			12
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4569	2	96	9	Y	87	87	1			12
11	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4277	2	101	9	Y	92	90	1			14
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4586	2	103	9	Y	94	94	1			14
01	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	4386	2	114	9	Y	104	107	1			11

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
08	2951	X	2946	-0-	-5	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	43	1			6
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3364	2	64	9	Y	58	58	1			6
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3272	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	Y	65	61	1			10
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3324	2	69	9	Y	63	67	1			6

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3157	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3373	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			2
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3280	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3309	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3840	X	3173	-0-	-667	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3265	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3317	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3287	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4211	2	150	9	Y	136	129	1			11
09	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3775	2	133	9	Y	121	117	1			15
10	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	3700	2	136	9	Y	124	127	1			12
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4012	2	152	9	Y	138	138	1			12
12	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	4047	2	155	9	Y	141	132	1			21
01	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	3959	2	151	9	Y	137	145	1			13

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
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4336	2	41	9	Y	37	37	1			3
09	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4076	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4155	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4151	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4157	2	43	9	Y	39	41	1			4

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
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3305	2	35	9	Y	32	38	1			3
09	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3167	2	39	9	Y	35	34	1			4
10	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3229	2	35	9	Y	32	33	1			3
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2785	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2839	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2856	2	23	9	Y	21	22	1			2

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
08	3100	N	1666	-0-	-1434	4698	1640	2	26	9	Y	24	23	1			2
09	3000	N	1765	-0-	-1235	3463	1740	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3100	N	1231	-0-	-1869	1594	1200	2	31	9	Y	28	29	1			2
11	3000	N	2017	-0-	-983	611	1994	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2114	N	1503	-0-	-611	-0-	1462	2	41	9	Y	37	33	1			6
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1379	2	45	9	Y	41	43	1			4

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
08	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3014	2	65	9	Y	59	57	1			5
09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2833	2	57	9	Y	52	51	1			6
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2722	2	47	9	Y	43	45	1			4
11	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	2578	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	2539	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2433	2	48	9	Y	44	47	1			4

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
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4025	2	48	9	Y	44	43	1			4
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3855	2	43	9	Y	39	38	1			5
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3814	2	25	9	Y	23	26	1			2
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3726	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	3915	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	3857	2	26	9	Y	24	26	1			2

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
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3061	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3071	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2886	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2807	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2793	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4805	X	3061	-0-	-1744	-0-	2999	2	62	9	Y	56	55	1			5
09	4650	X	2823	-0-	-1827	-0-	2766	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	4619	X	2627	-0-	-1992	-0-	2564	2	63	9	Y	57	59	1			5
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	2652	2	67	9	Y	61	61	1			5
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3418	2	74	9	Y	67	62	1			10
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4988	2	72	9	Y	65	69	1			6

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	3247	2	28	9	Y	25	25	1			2
09	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3050	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3844	X	2965	-0-	-879	-0-	2939	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3390	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3415	2	31	9	Y	28	26	1			4
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26	28	1			2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	17546	X	16814	-0-	-732	-0-	16711	2	103	9	Y	94	93	1			8
09	16710	X	15982	-0-	-728	-0-	15888	2	94	9	Y	85	83	1			10
10	17112	X	16468	-0-	-644	-0-	16382	2	86	9	Y	78	82	1			6
11	16260	X	14569	-0-	-1691	-0-	14523	2	46	9	Y	42	44	1			4
12	16802	X	14748	-0-	-2054	-0-	14702	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	16802	X	14587	-0-	-2215	-0-	14541	2	46	9	Y	42	44	1			4

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
08	24366	X	23610	-0-	-756	-0-	23570	2	40	9	Y	36	36	1			3
09	22890	X	21490	-0-	-1400	-0-	21447	2	43	9	Y	39	37	1			5
10	23653	X	21428	-0-	-2225	-0-	21381	2	47	9	Y	43	44	1			4
11	22860	X	20717	-0-	-2143	-0-	20665	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	23622	X	21064	-0-	-2558	-0-	21011	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	23622	X	20999	-0-	-2623	-0-	20947	2	52	9	Y	47	50	1			4

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	20863	X	19845	-0-	-1018	-0-	19747	2	98	9	Y	89	86	1			7
09	19590	X	18447	-0-	-1143	-0-	18379	2	68	9	Y	62	62	1			7
10	20243	X	18194	-0-	-2049	-0-	18130	2	64	9	Y	58	59	1			6
11	19200	X	17493	-0-	-1707	-0-	17424	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	19840	X	18162	-0-	-1678	-0-	18093	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	19840	X	18366	-0-	-1474	-0-	18297	2	69	9	Y	63	66	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	310 62	1 9	242	2	Y	56	52	1			8
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	300 116	1 9	221	2	Y	105	100	1			13
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	310 120	1 9	228	2	Y	109	111	1			11
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	300 132	1 9	214	2	Y	120	120	1			11
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	310 134	1 9	209	2	Y	122	115	1			18
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	310 131	1 9	233	2	Y	119	126	1			11

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

08	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1550	2	11	9	N	10					757
09	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	1484	2	8	9	N	7					764
10	1612	N	974	-0-	-638	-0-	966	2	8	9	N	7					771
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20	169	1			622
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					630
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1477	2	13	9	N	12					642

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	N	12					89
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					99
10	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1864	2	9	9	N	8					107
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12					119
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2113	2	157	9	N	143	187	1			75
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					85

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

08	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	1473	2	11	9	N	10					379
09	1860	N	885	-0-	-975	-0-	876	2	9	9	N	8					387
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	N	13					400
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1695	2	13	9	N	12					412
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					422
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					432

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					959
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
08	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	2091	2	14	9	N	13					399
09	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1977	2	19	9	N	17					416
10	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1896	2	13	9	N	12					428
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2015	2	57	9	N	52	185	1			295
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57	9	N	52					347
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					359

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
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2545	2	17	9	N	15					303
09	2400	X	886	-0-	-1514	-0-	884	2	2	9	N	2					305
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	1593	2	22	9	N	20					325
11	2400	X	1683	-0-	-717	-0-	1593	2	90	9	N	82					407
12	2480	X	456	-0-	-2024	-0-	445	2	11	9	N	10					417
01	2480	X	519	-0-	-1961	-0-	511	2	8	9	N	7					424

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					497
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					497
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					497
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					497
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					497
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					497

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					35
12	1426	N	982	-0-	-444	-0-	982	2			N	-0-					35
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35

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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					5
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					3
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		51	-0-	51	130	50	2	1	9	Y	1					1
10	204	X	74	-0-	-130	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1					1

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-	7	1			2
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	16	1			5
10	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1994	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	2370	N	1910	-0-	-460	-0-	1891	2	19	9	Y	17	17	1			5
12	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1868	2	19	9	Y	17	10	1			12
01	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1602	2	12	9	Y	11	13	1			10

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1614	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1545	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1555	2	8	9	Y	7					12
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1502	2	7	9	Y	6	12	1			6
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1516	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1500	2	8	9	Y	7	10	1			4

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			6
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4					10
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					13
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	8	1			7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	1707	2	2	9	Y	2	14	1			2
09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	1557	2	3	9	Y	3					5
10	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			Y	-0-					5
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					6
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1369	2	6	9	Y	5					10

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					1
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	Y	6	3	1			4
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	176	2	4	9	Y	4					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1216	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1257	2	29	9	Y	26	22	1			25
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1293	2	21	9	Y	19					44
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	Y	16	22	1			38
12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1146	2	8	9	Y	7					45
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1263	2	6	9	Y	5	35	1			15

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	651	2	8	9	Y	7	2	1			5
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	721	2	25	9	Y	23	9	1			19
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6					25

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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
08	992	N	759	-0-	-233	-0-	755	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	14	1			5
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11	10	1			6
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	11	1			2
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1023	N	546	-0-	-477	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1869	2	6	9	Y	5	5	1			7
09	1890	N	1578	-0-	-312	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			5
10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1671	2	12	9	Y	11	10	1			6
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	Y	12	14	1			4
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	9	1			12
01	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			10

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
08	2325	N	288	-0-	-2037	-0-	281	2	7	9	Y	6	9	1			10
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	18	1			5
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	15	1			11
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1758	2	20	9	Y	18	23	1			6
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	1829	N	1148	-0-	-681	-0-	1136	2	12	9	Y	11	12	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1668	2	8	9	Y	7	22	1			8
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1738	2	6	9	Y	5					13
10	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			Y	-0-					13
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					14
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	Y	6	14	1			6
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 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
08	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	223	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					7
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	230	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	5	1			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	68	-0-	-982	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

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

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					10
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12	13	1			9
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	Y	3					180
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4					184
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					184
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	169	1			23
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10					33
01	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	1179	2	13	9	Y	12					45

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

08	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2463	2	6	9	Y	5	8	1			7
09	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	2246	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2468	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	2142	2	12	9	Y	11					16
12	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1969	2	21	9	Y	19	22	1			13
01	2480	N	2147	-0-	-333	-0-	2126	2	21	9	Y	19	16	1			16

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2837	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2716	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2832	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	2563	2	12	9	Y	11					16
12	2821	N	2688	-0-	-133	-0-	2664	2	24	9	Y	22	23	1			15
01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	2495	2	26	9	Y	24	19	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	990	2	12	9	Y	11					11
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	929	2	20	9	Y	18	9	1			20
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	17	1			16

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	2	7	9	Y	6	7	1			5
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7					12
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4	12	1			4
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	Y	3	3	1			4
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2505	2	12	9	Y	11	26	1			20
09	2790	X	1826	-0-	-964	-0-	1819	2	7	9	Y	6					26
10	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	2			Y	-0-					26
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			Y	-0-					26
12	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2247	2			Y	-0-					26
01	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	2013	2	2	9	Y	2					28

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			5
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2					7
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3					10
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	1			10
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					10
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1178	2	12	9	Y	11					21

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	853	2	47	9	Y	43	34	1			40
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	786	2	17	9	Y	15	29	1			26
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	890	2	23	9	Y	21	29	1			18
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	689	2	25	9	Y	23	25	1			16
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	596	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	812	2	6	9	Y	5					20

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2934	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3000	N	2687	-0-	-313	-0-	2662	2	25	9	Y	23	30	1			9
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2210	2	23	9	Y	21	19	1			11
11	2850	N	1811	-0-	-1039	-0-	1793	2	18	9	Y	16	22	1			5
12	2790	N	1712	-0-	-1078	-0-	1698	2	14	9	Y	13	9	1			9
01	2232	N	1105	-0-	-1127	-0-	1096	2	9	9	Y	8	10	1			7

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
08	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3077	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3390	X	2797	-0-	-593	-0-	2773	2	24	9	Y	22	29	1			9
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3437	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3044	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2610	2	15	9	Y	14	10	1			10
01	3472	X	2234	-0-	-1238	-0-	2222	2	12	9	Y	11	11	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	246	2	20	9	Y	18	38	1			31
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	26	1			18
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16					34
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	201	2	13	9	Y	12	23	1			23
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	Y	15	19	1			19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	156	2	11	9	Y	10	16	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	Y	2					4
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1307	2	2	9	Y	2					3
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2					5
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1218	2	6	9	Y	5	6	1			4
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8

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
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	21	1			11
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1059	2	13	9	Y	12	11	1			12
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	757	2	11	9	Y	10					22
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	800	2	11	9	Y	10	11	1			21
12	1116	N	803	-0-	-313	-0-	795	2	8	9	Y	7					28
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5	22	1			11

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
08	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2937	2	20	9	Y	18	60	1			67
09	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3186	2	11	9	Y	10					77
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3402	2	14	9	Y	13					90
11	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2921	2	43	9	Y	39	64	1			65
12	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3078	2	2	9	Y	2					67
01	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2930	2	53	9	Y	48					115

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
08	T. A.		2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					27
09	T. A.		1950	-0-	1950	4039	1941	2	9	9	Y	8	24	1			11
10	6106	X	2067	-0-	-4039	-0-	2038	2	29	9	Y	26					37
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	Y	5					42
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1919	2	42	9	Y	38					80
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	81	1			21

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4357	2	25	9	Y	23	27	1			29
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4193	2	22	9	Y	20	27	1			22
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4303	2	26	9	Y	24	27	1			19
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4124	2	19	9	Y	17					36
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4176	2	23	9	Y	21	42	1			15
01	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4127	2	26	9	Y	24	19	1			20

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1561	2	14	9	Y	13	18	1			15
09	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1879	2	21	9	Y	19	20	1			14
10	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	1193	2	12	9	Y	11					25
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1738	2	58	9	Y	53	16	1			62
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	40	1			68
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	9	Y	54	51	1			71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3421	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	3228	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3317	2	29	9	Y	26					47
11	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3157	2	28	9	Y	25	50	1			22
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3504	2	25	9	Y	23	19	1			26
01	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	1897	2	28	9	Y	25	37	1			14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	791	2	12	9	Y	11					71
09	1830	N	774	-0-	-1056	-0-	763	2	11	9	Y	10	59	1			22
10	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	1124	2	11	9	Y	10					32
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	722	2	15	9	Y	14					46
12	806	N	427	-0-	-379	-0-	402	2	25	9	Y	23					69
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	927	2	39	9	Y	35	63	1			41

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4253	2	39	9	Y	35					96
09	4500	X	3872	-0-	-628	-0-	3813	2	59	9	Y	54	96	1			54
10	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3811	2	72	9	Y	65					119
11	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3424	2	52	9	Y	47	92	1			74
12	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3715	2	55	9	Y	50	87	1			37
01	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3365	2	53	9	Y	48	75	1			10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					1
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	1	1			2
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	4	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3397	2	31	9	Y	28					65
09	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3207	2	24	9	Y	22	69	1			18
10	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3319	2	24	9	Y	22					40
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3210	2	21	9	Y	19					59
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3230	2	50	9	Y	45	69	1			35
01	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	2994	2	35	9	Y	32					67

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7699	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	7382	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	7998	X	7603	-0-	-395	-0-	7574	2	29	9	Y	26					47
11	7710	X	7278	-0-	-432	-0-	7225	2	53	9	Y	48	52	1			43
12	7874	X	6844	-0-	-1030	-0-	6801	2	43	9	Y	39	36	1			46
01	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6894	2	64	9	Y	58	72	1			32

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2898	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2951	2	28	9	Y	25	31	1			10
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3075	2	25	9	Y	23	21	1			12
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3624	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3644	2	19	9	Y	17	11	1			12
*01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3941	2	13	9	Y	12	13	1			11

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
08	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	1511	2	55	9	Y	50	83	1			38
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1831	2	56	9	Y	51	40	1			49
10	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1471	2	40	9	Y	36					85
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	43	1			59
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2051	2	13	9	Y	12					71
*01	3100	N	4438	-0-	1338	1338	4428	2	10	9	Y	9	55	1			25

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
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	1	1			2
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3661	2	64	9	Y	58	88	1			90
09	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3538	2	18	9	Y	16					106
10	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			Y	-0-					106
11	3930	X	3378	-0-	-552	-0-	3378	2			Y	-0-					106
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					106
*01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4156	2	13	9	Y	12					118

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3258	2	7	9	Y	6					138
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3056	2	7	9	Y	6					144
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3213	2	6	9	Y	5					149
11	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	3039	2	43	9	Y	39	139	1			49
12	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3173	2	55	9	Y	50					99
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3309	2	20	9	Y	18					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4245	2	24	9	Y	22					73
09	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4114	2	45	9	Y	41	48	1			66
10	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4083	2	14	9	Y	13					79
11	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	3949	2	100	9	Y	91	71	1			99
12	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	3749	2	52	9	Y	47	68	1			78
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	3255	2	63	9	Y	57	72	1			63

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
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	380	2	13	9	Y	12	17	1			15
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	344	2	19	9	Y	17	20	1			12
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	366	2	14	9	Y	13					25
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	232	2	4	9	Y	4	16	1			13
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-	8	1			5
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-	4	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3367	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	Y	19	21	1			14
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	Y	19					33
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	2985	2	36	9	Y	33	21	1			45
12	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2637	2	25	9	Y	23	29	1			39
01	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2748	2	33	9	Y	30	29	1			40

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3858	2	34	9	Y	31	44	1			32
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4032	2	22	9	Y	20					52
10	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	3112	2	2	9	Y	2					54
11	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3686	2	8	9	Y	7					61
12	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3797	2	59	9	Y	54	60	1			55
01	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3846	2	56	9	Y	51					106

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3494	2	26	9	Y	24	28	1			29
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3523	2	22	9	Y	20	27	1			22
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3539	2	26	9	Y	24	27	1			19
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3068	2	35	9	Y	32					51
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3312	2	47	9	Y	43	65	1			29
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	2985	2	52	9	Y	47	37	1			39

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3073	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3122	2	20	9	Y	18	25	1			19
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	2	23	9	Y	21	24	1			16
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23					39
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3372	2	45	9	Y	41	52	1			28
*01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3388	2	52	9	Y	47	36	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	4805	X	3246	-0-	-1559	-0-	3244	2	2	9	Y	2					251
09	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	3275	2	11	9	Y	10	176	1			85
10	4495	X	2977	-0-	-1518	-0-	2975	2	2	9	Y	2					87
11	4350	X	2963	-0-	-1387	-0-	2943	2	20	9	Y	18					105
12	3968	X	856	-0-	-3112	-0-	856	2			Y	-0-					105
01	3410	X	384	-0-	-3026	-0-	384	2			Y	-0-					105

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
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2054	2	12	9	Y	11	19	1			17
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1951	2	26	9	Y	24	31	1			10
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1912	2	23	9	Y	21	20	1			11
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1592	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	2046	N	1158	-0-	-888	-0-	1149	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	1922	N	1026	-0-	-896	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1			6

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
08	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	4450	2	48	9	Y	44					79
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4336	2	131	9	Y	119	159	1			39
10	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4400	2	21	9	Y	19					58
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4170	2	6	9	Y	5					63
12	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4066	2	41	9	Y	37					100
01	4619	X	3284	-0-	-1335	-0-	3262	2	22	9	Y	20	101	1			19

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
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5052	2	37	9	Y	34					102
09	5130	X	5012	-0-	-118	-0-	4981	2	31	9	Y	28	84	1			46
10	5301	X	5148	-0-	-153	-0-	5125	2	23	9	Y	21					67
11	5130	X	4589	-0-	-541	-0-	4578	2	11	9	Y	10					77
12	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	4826	2	15	9	Y	14					91
01	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	4890	2	23	9	Y	21	83	1			29

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
08	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	2759	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	3300	X	2651	-0-	-649	-0-	2638	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2910	2	23	9	Y	21					32
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2592	2	32	9	Y	29	21	1			40
12	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2239	2	22	9	Y	20	26	1			34
01	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2395	2	33	9	Y	30	25	1			39

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	14	1			14
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2418	2	12	9	Y	11	14	1			11
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	Y	12	14	1			9
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2377	2	19	9	Y	17					26
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2324	2	24	9	Y	22	33	1			15
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	Y	24	19	1			20

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	Y	11					16
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2572	2	43	9	Y	39	24	1			31
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2892	2	7	9	Y	6					37
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2738	2	42	9	Y	38	33	1			42
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2759	2	18	9	Y	16	29	1			29
01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2761	2	25	9	Y	23	27	1			25

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2584	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	2197	2	25	9	Y	23	22	1			22
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	2329	2	22	9	Y	20					42
11	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2310	2	22	9	Y	20	21	1			41
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2329	2	14	9	Y	13					54
*01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2811	2	11	9	Y	10	42	1			22

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

08	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1752	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1844	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3071	2	21	9	Y	19					30
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	2	33	9	Y	30	19	1			41
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			38
01	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1874	2	29	9	Y	26	28	1			36

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

08	T. A.		3304	-0-	3304	3304	3301	2	3	9	Y	3					5
09	T. A.		3192	-0-	3192	6496	3182	2	10	9	Y	9	6	1			8
10	9852	X	3356	-0-	-6496	-0-	3353	2	3	9	Y	3					11
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3045	2	42	9	Y	38	10	1			39
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3097	2	18	9	Y	16	27	1			28
01	3348	X	2531	-0-	-817	-0-	2509	2	22	9	Y	20	26	1			22

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

08	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4635	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4634	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4885	2	29	9	Y	26					47
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4723	2	39	9	Y	35	51	1			31
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4843	2	37	9	Y	34	26	1			39
01	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4381	2	47	9	Y	43	58	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	5243	2	30	9	Y	27	27	1			30
09	5550	X	5389	-0-	-161	-0-	5368	2	21	9	Y	19	28	1			21
10	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5555	2	26	9	Y	24					45
11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	5357	2	52	9	Y	47	50	1			42
12	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5452	2	47	9	Y	43	36	1			49
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5776	2	62	9	Y	56	74	1			31

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3589	2	190	9	Y	173	99	1			160
09	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3625	2	66	9	Y	60	115	1			105
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3683	2	94	9	Y	85	115	1			75
11	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3423	2	83	9	Y	75	97	1			53
12	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3605	2	52	9	Y	47	61	1			39
01	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3716	2	11	9	Y	10					49

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

08	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3428	2	12	9	Y	11	15	1			15
09	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3423	2	26	9	Y	24	30	1			9
10	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3407	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3264	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2880	2	12	9	Y	11	12	1			10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2788	2	64	9	Y	58	62	1			71
09	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	2583	2	55	9	Y	50	67	1			54
10	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2530	2	67	9	Y	61	68	1			47
11	3120	X	2354	-0-	-766	-0-	2287	2	67	9	Y	61					108
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2478	2	47	9	Y	43	122	1			29
01	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2437	2	51	9	Y	46	37	1			38

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

08	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4925	2	61	9	Y	55	82	1			41
09	5370	X	4831	-0-	-539	-0-	4775	2	56	9	Y	51	43	1			49
10	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4230	2	44	9	Y	40					89
11	4980	X	4013	-0-	-967	-0-	3962	2	51	9	Y	46	45	1			90
12	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3799	2	35	9	Y	32					122
01	4991	X	4055	-0-	-936	-0-	4027	2	28	9	Y	25	95	1			52

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

08	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	4884	2	25	9	Y	23					63
09	5310	X	4651	-0-	-659	-0-	4610	2	41	9	Y	37	64	1			36
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5037	2	51	9	Y	46					82
11	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4925	2	50	9	Y	45	64	1			63
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4961	2	55	9	Y	50	76	1			37
01	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4771	2	53	9	Y	48	75	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4364	2	29	9	Y	26	26	1			29
09	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	4049	2	21	9	Y	19	27	1			21
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	2	29	9	Y	26					47
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4424	2	54	9	Y	49	52	1			44
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4556	2	56	9	Y	51	37	1			58
01	4402	X	3530	-0-	-872	-0-	3461	2	69	9	Y	63	86	1			35

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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6					13
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9	13	1			9
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	Y	7					16
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	2	3	9	Y	3	13	1			6
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	316	2	3	9	Y	3	7	1			2
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	2	3	9	Y	3	4	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	4097	2	72	9	Y	65	89	1			78
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	4334	2	69	9	Y	63	84	1			57
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4767	2	84	9	Y	76					133
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4405	2	37	9	Y	34	85	1			82
12	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	3837	2	25	9	Y	23	52	1			53
01	4619	X	4016	-0-	-603	-0-	3982	2	34	9	Y	31	40	1			44

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
08	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2863	2	24	9	Y	22	18	1			28
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3250	2	56	9	Y	51	60	1			19
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3316	2	52	9	Y	47	42	1			24
11	3240	X	2397	-0-	-843	-0-	2376	2	21	9	Y	19	37	1			6
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3043	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	3348	X	1486	-0-	-1862	-0-	1475	2	11	9	Y	10	12	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
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3671	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2921	2	28	9	Y	25	22	1			24
10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3009	2	22	9	Y	20					44
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	3086	2	39	9	Y	35	22	1			57
12	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3198	2	28	9	Y	25					82
*01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3864	2	22	9	Y	20	64	1			38

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
08	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4351	2	48	9	Y	44	65	1			45
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	4328	2	32	9	Y	29					74
10	4619	X	3154	-0-	-1465	-0-	3151	2	3	9	Y	3					77
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	3997	2	6	9	Y	5					82
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4210	2	36	9	Y	33	82	1			33
01	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	4188	2	33	9	Y	30					63

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
08	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2722	2	40	9	Y	36					84
09	2940	X	2579	-0-	-361	-0-	2547	2	32	9	Y	29	90	1			23
10	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2519	2	28	9	Y	25					48
11	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	2441	2	30	9	Y	27					75
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2213	2	47	9	Y	43	84	1			34
01	2759	X	2098	-0-	-661	-0-	2067	2	31	9	Y	28					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8					14
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	Y	6	15	1			5
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6					11
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	Y	5					16
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	269	2	3	9	Y	3	16	1			3
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	364	2	3	9	Y	3					6

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5270	X	4430	-0-	-840	-0-	4412	2	18	9	Y	16	38	1			16
09	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	4304	2	11	9	Y	10					26
10	5270	X	3290	-0-	-1980	-0-	3289	2	1	9	Y	1					27
11	5100	X	4233	-0-	-867	-0-	4232	2	1	9	Y	1					28
12	5177	X	3662	-0-	-1515	-0-	3652	2	10	9	Y	9	28	1			9
*01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10					19

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
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4213	2	19	9	Y	17					50
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4146	2	15	9	Y	14	41	1			23
10	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4379	2	11	9	Y	10					33
11	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4040	2	6	9	Y	5					38
12	4464	X	2738	-0-	-1726	-0-	2731	2	7	9	Y	6					44
01	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	3895	2	12	9	Y	11	40	1			15

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
08	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3126	2	19	9	Y	17	113	1			111
09	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2747	2	11	9	Y	10					121
10	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3139	2	15	9	Y	14					135
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3060	2	17	9	Y	15	100	1			50
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					50
01	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2776	2	13	9	Y	12					62

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
08	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	3741	2	24	9	Y	22					36
09	4320	X	3352	-0-	-968	-0-	3271	2	81	9	Y	74	49	1			61
10	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3527	2	13	9	Y	12					73
11	4500	X	3586	-0-	-914	-0-	3501	2	85	9	Y	77	66	1			84
12	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	3453	2	35	9	Y	32	58	1			58
01	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3437	2	51	9	Y	46	54	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

08	9455 X	8183	-0-	-1272	-0-	8136	2	47	9	Y	43	43	1			40
09	9390 X	8761	-0-	-629	-0-	8744	2	17	9	Y	15	29	1			26
10	9703 X	8568	-0-	-1135	-0-	8533	2	35	9	Y	32	30	1			28
11	9390 X	8221	-0-	-1169	-0-	8121	2	100	9	Y	91	54	1			65
12	9269 X	8551	-0-	-718	-0-	8454	2	97	9	Y	88	80	1			73
01	9052 X	8313	-0-	-739	-0-	8290	2	23	9	Y	21					94

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

08	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3368	2	83	9	Y	75	98	1			107
09	3720 X	3449	-0-	-271	-0-	3372	2	77	9	Y	70	105	1			72
10	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3427	2	95	9	Y	86					158
11	3720 X	2648	-0-	-1072	-0-	2557	2	91	9	Y	83	107	1			134
12	3565 X	3082	-0-	-483	-0-	2961	2	121	9	Y	110	111	1			133
01	3565 X	3016	-0-	-549	-0-	2933	2	83	9	Y	75	111	1			97

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

08	4433 X	3004	-0-	-1429	-0-	2975	2	29	9	Y	26	27	1			29
09	4230 X	3217	-0-	-1013	-0-	3199	2	18	9	Y	16	26	1			19
10	4247 X	3942	-0-	-305	-0-	3913	2	29	9	Y	26					45
11	3960 X	3923	-0-	-37	-0-	3897	2	26	9	Y	24	47	1			22
12	3844 X	3267	-0-	-577	-0-	3244	2	23	9	Y	21	18	1			25
01	3937 X	2072	-0-	-1865	-0-	2042	2	30	9	Y	27	37	1			15

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

08	2511 N	2333	-0-	-178	-0-	2302	2	31	9	Y	28	42	1			21
09	2430 N	2285	-0-	-145	-0-	2256	2	29	9	Y	26	22	1			25
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2397	2	22	9	Y	20					45
11	2250 N	1703	-0-	-547	-0-	1685	2	18	9	Y	16	22	1			39
12	2356 N	2002	-0-	-354	-0-	1989	2	13	9	Y	12					51
01	2418 N	2173	-0-	-245	-0-	2163	2	10	9	Y	9	40	1			20

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14	10	1			4
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2244	2	12	9	Y	11	10	1	2	8	3
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	2	13	9	Y	12	12	1	2	8	1
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	4	1			4

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

08	4433 X	4067	-0-	-366	-0-	4055	2	12	9	Y	11	15	1			16
09	4290 X	3543	-0-	-747	-0-	3520	2	23	9	Y	21	29	1			8
10	4433 X	4173	-0-	-260	-0-	4147	2	26	9	Y	24	20	1			12
11	4290 X	3413	-0-	-877	-0-	3393	2	20	9	Y	18	24	1			6
12	4061 X	4041	-0-	-20	-0-	4022	2	19	9	Y	17	11	1			12
01	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3831	2	13	9	Y	12	13	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	39	1			14
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					14
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					14
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					14
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					14

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21996	2	107	9	N	97					157
09	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20837	2	24	9	N	22					179
10	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					179
11	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17493	2	9	9	N	8					187
12	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17418	2	45	9	N	41	193	1			35
*01	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16795	2	79	9	N	72					107

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

08	97960	X	78855	-0-	-19105	-0-	78068	2	787	9	Y	715	699	1			122
09	88200	X	75667	-0-	-12533	-0-	74922	2	745	9	Y	677	575	1			224
10	91140	X	69455	-0-	-21685	-0-	68741	2	714	9	Y	649	688	1			185
11	79350	X	61966	-0-	-17384	-0-	61034	2	932	9	Y	847	727	1			305
12	79608	X	59235	-0-	-20373	-0-	58171	2	1064	9	Y	967	1137	1			135
01	78864	X	38127	-0-	-40737	-0-	37409	2	718	9	Y	653	386	1			402

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

08	48484	X	25953	-0-	-22531	-0-	25821	2	132	9	N	120					200
09	38100	X	25143	-0-	-12957	-0-	25062	2	81	9	N	74	187	1			87
10	33356	X	24244	-0-	-9112	-0-	24145	2	99	9	N	90					177
11	26970	X	21873	-0-	-5097	-0-	21755	2	118	9	N	107					284
12	25978	X	21008	-0-	-4970	-0-	20890	2	118	9	N	107	179	1			212
01	25978	X	19625	-0-	-6353	-0-	19508	2	117	9	N	106	176	1			142

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

*02	143612	X	120450	-0-	-23162	-0-	117375	2	3075	9	N	2795	2914	1	2	8	203
*03	158999	X	118561	-0-	-40438	-0-	115384	2	3177	9	Y	2888	2814	1	21	8	256
04	153870	X	112237	-0-	-41633	-0-	109676	2	2561	9	Y	2328	2253	1	27	8	304
05	158999	X	122110	-0-	-36889	-0-	119461	2	2649	9	Y	2408	2398	1	8	8	306
06	153870	X	108861	-0-	-45009	-0-	106633	2	2228	9	Y	2025	2064	1	39	8	228
07	158999	X	113271	-0-	-45728	-0-	111628	2	1643	9	Y	1494	1461	1	75	8	186
08	158999	X	108619	-0-	-50380	-0-	107224	2	1395	9	Y	1268	1238	1			216
09	153870	X	101315	-0-	-52555	-0-	99989	2	1326	9	Y	1205	1022	1			399
10	158999	X	93960	-0-	-65039	-0-	92626	2	1334	9	Y	1213	1265	1			347
11	153870	X	83841	-0-	-70029	-0-	82943	2	898	9	Y	816	869	1			294
*12	158999	X	81027	-0-	-77972	-0-	80022	2	1005	9	Y	914	1009	1	83	8	116
01	158999	X	NO RPT	-0-	-158999	-0-					Y	NO RPT					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		20219	-0-	20219	20219	20169	2	50	9	N	45	4	8			41
*08	164117	X	143898	-0-	-20219	-0-	141973	2	1925	9	N	1750	1537	1	25	8	229
*09	146280	X	111726	-0-	-34554	-0-	110591	2	1135	9	N	1032	1111	1			150
*10	151156	X	96946	-0-	-54210	-0-	95910	2	1036	9	N	942	898	1			194
*11	146280	X	84068	-0-	-62212	-0-	83104	2	964	9	N	876	897	1	8	8	165
*12	151156	X	79010	-0-	-72146	-0-	78175	2	835	9	N	759	731	1			193
01	151156	X	73109	-0-	-78047	-0-	72303	2	806	9	N	733	743	1			183

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					80
*03	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	59	1	1008	3	N	-0-					80
*04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	41	1	929	3	N	-0-					80
*05	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	892	3	N	-0-					80
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					80
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	N	-0-					80
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	N	-0-					80
*09	1590	N	661	-0-	-929	-0-	44	1	617	3	N	-0-					80
*10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	3	N	-0-					80
*11	990	N	969	-0-	-21	-0-	57	1	912	3	N	-0-					80
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	3	N	-0-					80
*01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	70	1	882	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	128	1	501	3	N	29					84
							32	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	131	1	489	3	N	33					117
							36	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	134	1	848	3	N	31	113	1			35
							34	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	136	1	495	3	N	30					65
							33	9									
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	145	1	494	3	N	27					92
							30	9									
01	1023	N	639	-0-	-384	-0-	153	1	478	3	N	7	86	1			13
							8	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	423	1	2678	3	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	421	1	2601	3	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	435	1	2550	3	N	2	2	8			45
							2	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	444	1	2212	3	N	4	4	8			45
							4	9									
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	448	1	2333	3	N	4	4	8			45
							4	9									
*01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	447	1	2299	3	N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	922	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	43	1	606	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	726	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	45	1	728	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	766	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	717	1	1718	3	N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	720	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	713	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	731	1	2224	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	736	1	2383	3	N	-0-					-0-
*01	2770	N	2751	-0-	-19	-0-	726	1	2025	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

08	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1636	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	99	1	1615	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
01	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	93	1	1352	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	N	8	7	1	1	8	-0-
							9	9									
09	3000	N	4836	-0-	1836	1836	311	1	4417	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
10	3100	N	4512	-0-	1412	3248	262	1	4198	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	3000	N	3969	-0-	969	4217	227	1	3694	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
12	8391	X	4174	-0-	-4217	-0-	265	1	3801	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	273	1	3963	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	58	-0-	58	58	15	1	43	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	370	1	6674	3	N	131	165	1	15	8	95
							144	9									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	342	1	4855	3	N	70	7	8			158
							77	9									
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	343	1	5488	3	N	97	158	1	16	8	81
							107	9									
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290	1	4707	3	N	81	22	8			140
							89	9									
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	316	1	4518	3	N	85	119	1	11	8	95
							94	9									
*01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	349	1	5064	3	N	66	71	1			90
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	220	1	3966	3	N	52	52	1			42
							57	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	186	1	2643	3	N	60	60	1			42
							66	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3202	3	N	36	36	1			42
							40	9									
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	209	1	3399	3	N	40	40	1			42
							44	9									
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	228	1	3261	3	N	42	84	1			-0-
							46	9									
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3437	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	744	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	102	1	1459	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	122	1	2191	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	160	1	2268	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	116	1	2094	3	N	26	26	1			-0-
								29	9									
09	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	127	1	1804	3	N	41	41	1			-0-
								45	9									
10	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	96	1	1533	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
11	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	74	1	1206	3	N	14	14	1			-0-
								15	9									
12	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	64	1	923	3	N	24	24	1			-0-
								26	9									
*01	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	93	1	1344	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	466	1	2947	3	N	19	2	8			60
								21	9									
09	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	465	1	2871	3	N	23	1	8			82
								25	9									
10	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	484	1	2838	3	N	32	2	8			112
								35	9									
11	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	504	1	2513	3	N	18	85	1	5	8	40
								20	9									
12	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	510	1	2655	3	N	13					53
								14	9									
*01	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	553	1	2843	3	N	28	1	8			80
								31	9									

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. GAS	(I) 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	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1521	2			N	-0-					107
09	2160	N	468	-0-		-1692	-0-	468	2			N	-0-					107
10	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2306	2			N	-0-					107
11	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6					113
12	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	2384	2			N	-0-					113
*01	2950	N	2950	-0-		-0-	-0-	2950	2			N	-0-					113

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1115	2	199	9	N	181	172	1			34
09	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	1350	2	61	9	N	55	47	1			42
10	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	1545	2	385	9	N	350	342	1			50
11	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1136	2	193	9	N	175	173	1			52
12	1457	N	985	-0-		-472	-0-	896	2	89	9	N	81					133
01	1457	N	1267	-0-		-190	-0-	1194	2	73	9	N	66					199

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					82
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					82
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	Y	28					110
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					112
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					112
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	292	2	8	9	Y	7					119

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

08	961	N	458	-0-	-503	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	475	-0-	-425	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	6	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	5	1	396	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1637	2	Y	10	35	1			26
							11	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1546	2	Y	9					35
							10	9									
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1579	2	1	9	Y	1					36
11	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	36	1	1438	2	Y	80					116
							88	9									
*12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	29	1	1455	2	Y	51					167
							56	9									
01	1581	N	814	-0-	-767	-0-	4	1	638	2	Y	156	37	1			286
							172	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

08	3069	X	1442	-0-	-1627	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					121
09	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	79	1	2114	2	Y	117	125	1			113
							129	9									
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					113
11	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	91	1	2438	2	Y	60	131	1			42
							66	9									
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	132	1	3569	2	Y	20					62
							22	9									
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	84	1	2354	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	2	Y	-0-					13
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	98	1	2625	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	100	1	2710	2	Y	-0-					12
11	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	91	1	2455	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
12	2728	N	2307	-0-	-421	-0-	82	1	2212	2	Y	12					15
							13	9									
01	2728	N	1450	-0-	-1278	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					15

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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					2
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					2
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	Y	-0-					2
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					2
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					2
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					2

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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	38	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	2	Y	-0-					37
09	2640	N	2268	-0-	-372	-0-	82	1	2186	2	Y	-0-					37
10	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	88	1	2387	2	Y	-0-					37
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2284	2	Y	57					94
							63	9									
12	2356	N	1390	-0-	-966	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					94
01	2480	N	1595	-0-	-885	-0-	55	1	1540	2	Y	-0-					94

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	40	47	1			-0-
							44	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	27	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	409	-0-	-1017	-0-	2	1	384	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	62	1	2747	2	Y	13	59	1			161
							14	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	68	1	3168	2	Y	18					179
							20	9									
10	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	3236	2	3	9	Y	3					182
11	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	53	1	2175	2	Y	-0-					182
*12	3658	X	2152	-0-	-1506	-0-	40	1	2112	2	Y	-0-					182
01	3379	X	1363	-0-	-2016	-0-	9	1	1354	2	Y	-0-	73	1			109

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					7
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					7
10	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2304	2	6	9	Y	5					12
11	2370	N	2066	-0-	-304	-0-	2066	2			Y	-0-					12
*12	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	2178	2	2	9	Y	2					14
01	2325	N	1687	-0-	-638	-0-	1648	2	39	9	Y	35					49

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	32	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	35	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	33	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	10	1	2813	2	Y	-0-					-0-

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
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	2	Y	15	32	1			8
							17	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	32	1	1464	2	Y	-0-					8
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					8
*12	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	20	1	1066	2	Y	-0-					8
01	1488	N	908	-0-	-580	-0-	5	1	853	2	Y	45	45	1			8
							50	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	2	Y	-0-					8
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	2	Y	-0-					8
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					8
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	2	Y	-0-					8
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	45	1	2593	2	Y	-0-					8
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2122	2	Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	341	N	144	-0-	-197	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2542	X	1959	-0-	-583		-0-	20	1	1896	2	Y	39	37	1			5
								43	9									
09	2430	X	1742	-0-	-688		-0-	19	1	1684	2	Y	35	32	1			8
								39	9									
10	2511	X	1868	-0-	-643		-0-	20	1	1802	2	Y	42	42	1			8
								46	9									
11	2100	X	1855	-0-	-245		-0-	19	1	1779	2	Y	52	50	1			10
								57	9									
*12	1965	N	1965	-0-	-0-		-0-	21	1	1889	2	Y	50	49	1			11
								55	9									
01	1860	N	1733	-0-	-127		-0-	19	1	1673	2	Y	37	41	1			7
								41	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4216	X	2589	-0-	-1627		-0-	27	1	2514	2	Y	44	45	1			6
								48	9									
09	2125	X	2125	-0-	-0-		-0-	23	1	2061	2	Y	37	34	1			9
								41	9									
10	2573	X	2433	-0-	-140		-0-	26	1	2364	2	Y	39	40	1			8
								43	9									
11	2520	X	1761	-0-	-759		-0-	18	1	1696	2	Y	43	43	1			8
								47	9									
12	2604	X	2495	-0-	-109		-0-	27	1	2407	2	Y	55	51	1			12
								61	9									
01	2604	X	1912	-0-	-692		-0-	21	1	1848	2	Y	39	44	1			7
								43	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

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	3565	X	2595	-0-	-970		-0-	27	1	2549	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
09	2910	X	2550	-0-	-360		-0-	28	1	2503	2	Y	17	15	1			4
								19	9									
10	3007	X	2650	-0-	-357		-0-	29	1	2599	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
11	2910	X	2491	-0-	-419		-0-	25	1	2441	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
12	2852	X	2615	-0-	-237		-0-	29	1	2562	2	Y	22	21	1			5
								24	9									
01	2635	X	2585	-0-	-50		-0-	29	1	2502	2	Y	49	54	1			7
								54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	26	1	2415	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	24	1	2168	2	Y	44	40	1			10
							48	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	24	1	2227	2	Y	52	51	1			11
							57	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2120	2	Y	62	61	1			12
							68	9									
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	23	1	2052	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	24	1	2088	2	Y	36	40	1			8
							40	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	25	1	2378	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	27	1	2438	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	28	1	2591	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
11	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	24	1	2276	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
12	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	27	1	2350	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	27	1	2318	2	Y	39	43	1			2
							43	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3031	-0-	-1309	-0-	31	1	2939	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	34	1	2974	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
10	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	36	1	3286	2	Y	69	68	1			14
							76	9									
11	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	29	1	2776	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	33	1	2882	2	Y	69	68	1			15
							76	9									
01	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	34	1	2905	2	Y	46	51	1			10
							51	9									

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
08	4030	X	2300	-0-	-1730	-0-	24	1	2250	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
09	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	23	1	2012	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
10	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	23	1	2078	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
11	2250	X	2166	-0-	-84	-0-	22	1	2109	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
12	2325	X	1791	-0-	-534	-0-	20	1	1745	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
01	2294	X	1412	-0-	-882	-0-	16	1	1363	2	Y	30	34	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	27	1	2565	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2350	2	Y	43	39	1			10
							47	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	27	1	2502	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
11	2550	X	1789	-0-	-761	-0-	18	1	1721	2	Y	45	46	1			9
							50	9									
12	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	21	1	1829	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
01	2573	N	1593	-0-	-980	-0-	18	1	1544	2	Y	28	31	1			6
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	30	1	2811	2	Y	66	66	1			9
							73	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	32	1	2849	2	Y	67	60	1			16
							74	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	33	1	3049	2	Y	81	81	1			16
							89	9									
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	30	1	2860	2	Y	95	93	1			18
							105	9									
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	33	1	2923	2	Y	138	137	1			19
							152	9									
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	33	1	2803	2	Y	59	66	1			12
							65	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

08	4681	X	3539	-0-	-1142	-0-	37	1	3459	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	40	1	3514	2	Y	39	36	1			9
							43	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	37	1	3405	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
11	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	30	1	2901	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
12	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	35	1	3083	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
01	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	29	1	2538	2	Y	84	93	1			-0-
							92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4495	X	3872	-0-		-623	-0-	40	1	3762	2	Y	64	57	1			9
								70	9									
09	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	46	1	4083	2	Y	69	62	1			16
								76	9									
10	4278	X	4176	-0-		-102	-0-	46	1	4043	2	Y	79	79	1			16
								87	9									
11	4140	X	3863	-0-		-277	-0-	39	1	3725	2	Y	90	88	1			18
								99	9									
12	4340	X	4155	-0-		-185	-0-	45	1	4013	2	Y	88	86	1			20
								97	9									
01	4340	X	3493	-0-		-847	-0-	39	1	3385	2	Y	63	70	1			13
								69	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	44	1	4136	2	Y	95	108	1			13
								105	9									
09	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	47	1	4208	2	Y	97	87	1			23
								107	9									
10	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	47	1	4274	2	Y	112	112	1			23
								123	9									
11	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	41	1	3942	2	Y	129	128	1			24
								142	9									
*12	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	46	1	4051	2	Y	171	168	1			27
								188	9									
01	4123	X	4055	-0-		-68	-0-	46	1	3939	2	Y	64	71	1			20
								70	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4204	-0-		-198	-0-	43	1	4022	2	Y	126	127	1			17
								139	9									
09	4260	X	3552	-0-		-708	-0-	38	1	3364	2	Y	136	98	1			55
								150	9									
10	4402	X	3499	-0-		-903	-0-	37	1	3332	2	Y	118	150	1			23
								130	9									
11	4260	X	3030	-0-		-1230	-0-	30	1	2860	2	Y	127	126	1			24
								140	9									
12	4402	X	3652	-0-		-750	-0-	38	1	3407	2	Y	188	181	1			31
								207	9									
01	4216	X	3309	-0-		-907	-0-	37	1	3210	2	Y	56	62	1			25
								62	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4796	-0-		-257	-0-	50	1	4659	2	Y	79	85	1			11
								87	9									
09	4890	X	4851	-0-		-39	-0-	53	1	4710	2	Y	80	72	1			19
								88	9									
10	5053	X	4293	-0-		-760	-0-	46	1	4158	2	Y	81	83	1			17
								89	9									
11	4890	X	2971	-0-		-1919	-0-	30	1	2865	2	Y	69	73	1			13
								76	9									
12	5053	X	2271	-0-		-2782	-0-	25	1	2193	2	Y	48	50	1			11
								53	9									
01	5022	X	4240	-0-		-782	-0-	48	1	4103	2	Y	81	90	1			2
								89	9									

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
08	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	49	1	4646	2	Y	74	83	1			10
							81	9									
09	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	48	1	4247	2	Y	68	62	1			16
							75	9									
10	4960	X	4210	-0-	-750	-0-	46	1	4080	2	Y	76	76	1			16
							84	9									
11	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	47	1	4549	2	Y	103	100	1			19
							113	9									
12	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	49	1	4322	2	Y	89	89	1			19
							98	9									
*01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	57	1	4910	2	Y	88	98	1			9
							97	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
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	52	1	4859	2	Y	119	109	1			16
							131	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	45	1	4033	2	Y	99	92	1			23
							109	9									
10	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	43	1	3920	2	Y	109	110	1			22
							120	9									
11	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	48	1	4613	2	Y	161	152	1			31
							177	9									
12	5053	X	3989	-0-	-1064	-0-	42	1	3761	2	Y	169	164	1			36
							186	9									
01	5053	X	3188	-0-	-1865	-0-	36	1	3091	2	Y	55	61	1			30
							61	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

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
08	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	4599	2	125	9	Y	114	118	1			79
09	6540	X	4000	-0-	-2540	-0-	3919	2	81	9	Y	74	113	1			40
10	4898	X	3097	-0-	-1801	-0-	3014	2	83	9	Y	75	75	1			40
11	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	3965	2	127	9	Y	115	81	1			74
12	4712	X	4421	-0-	-291	-0-	4266	2	155	9	Y	141	123	1			92
01	4712	X	3531	-0-	-1181	-0-	3409	2	122	9	Y	111	131	1			72

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1812	2	30	9	Y	27	37	1			19
09	2460	X	1498	-0-	-962	-0-	1479	2	19	9	Y	17	27	1			9
10	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	856	2	14	9	Y	13	15	1			7
11	2550	X	1240	-0-	-1310	-0-	1217	2	23	9	Y	21	14	1			14
12	2635	X	768	-0-	-1867	-0-	751	2	17	9	Y	15	19	1			10
01	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1421	2	31	9	Y	28	20	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	6711	2	191	9	Y	174	198	1			120
09	6270	X	5865	-0-	-405	-0-	5738	2	127	9	Y	115	170	1			65
10	7099	X	4882	-0-	-2217	-0-	4744	2	138	9	Y	125	123	1			67
11	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	6337	2	215	9	Y	195	136	1			126
12	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6493	2	250	9	Y	227	203	1			150
01	6913	X	5688	-0-	-1225	-0-	5480	2	208	9	Y	189	214	1			125

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6302	-0-	-1634	-0-	6218	2	84	9	Y	76	81	1			52
09	7680	X	6090	-0-	-1590	-0-	6027	2	63	9	Y	57	78	1			31
10	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	5601	2	76	9	Y	69	63	1			37
11	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5902	2	94	9	Y	85	67	1			55
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6326	2	114	9	Y	104	91	1			68
01	6293	X	6151	-0-	-142	-0-	6043	2	108	9	Y	98	102	1			64

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2412	2	57	9	Y	52	49	1			20
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2183	2	51	9	Y	46	53	1			13
10	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2050	2	52	9	Y	47	47	1			13
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2060	2	48	9	Y	44	43	1			14
12	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	1885	2	26	9	Y	24	34	1			4
01	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	957	2	15	9	Y	14	14	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3396	2	73	9	Y	66	63	1			25
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4218	2	88	9	Y	80	82	1			23
10	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2321	2	52	9	Y	47	57	1			13
11	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2493	2	53	9	Y	48	45	1			16
12	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2524	2	39	9	Y	35	44	1			7
01	3162	X	1504	-0-	-1658	-0-	1479	2	25	9	Y	23	24	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6259	2	119	9	Y	108	103	1			41
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8355	2	154	9	Y	140	142	1			39
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8178	2	163	9	Y	148	147	1			40
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9564	2	179	9	Y	163	149	1			54
*12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			Y	-0-	54	1			-0-
*01	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8540	2	125	9	Y	114	109	1			44
09	7230	X	7097	-0-	-133	-0-	6997	2	100	9	Y	91	109	1			26
10	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	6933	2	107	9	Y	97	96	1			27
11	7230	X	4810	-0-	-2420	-0-	4742	2	68	9	Y	62	69	1			20
12	7471	X	4224	-0-	-3247	-0-	4224	2			Y	-0-	20	1			-0-
01	7471	X	3458	-0-	-4013	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5565	-0-	-1565	-0-	5449	2	116	9	Y	105	95	1			40
09	6900	X	4403	-0-	-2497	-0-	4314	2	89	9	Y	81	98	1			23
10	7130	X	5064	-0-	-2066	-0-	4954	2	110	9	Y	100	96	1			27
11	5730	X	4687	-0-	-1043	-0-	4591	2	96	9	Y	87	85	1			29
12	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5346	2			Y	-0-	29	1			-0-
*01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7520	2	158	9	Y	144	145	1			55
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6624	2	135	9	Y	123	144	1			34
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6573	2	144	9	Y	131	130	1			35
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6718	2	140	9	Y	127	120	1			42
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4531	2	37	9	Y	34	69	1			7
*01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4830	2	44	9	Y	40	36	1			11

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
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4747	2	76	9	Y	69	64	1			26
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3989	2	63	9	Y	57	67	1			16
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4471	2	75	9	Y	68	66	1			18
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4693	2	75	9	Y	68	63	1			23
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-	23	1			-0-
*01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22	24	1			12
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2365	2	22	9	Y	20					32
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1225	2	10	9	Y	9	26	1			15
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1264	2	9	9	Y	8	15	1			8
12	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			Y	-0-					8
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-	7	1			1

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
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4162	2	33	9	Y	30	33	1			16
09	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	2901	2	23	9	Y	21					37
10	3813	X	2968	-0-	-845	-0-	2948	2	20	9	Y	18	30	1			25
11	4050	X	3211	-0-	-839	-0-	3193	2	18	9	Y	16	25	1			16
12	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	3712	2	56	9	Y	51					67
01	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3724	2	61	9	Y	55	57	1			65

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38688	X	37470	-0-	-1218	-0-	37109	2	361	9	Y	328	312	1			358
09	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	34734	2	323	9	Y	294	339	1			313
10	38347	X	36758	-0-	-1589	-0-	36418	2	340	9	Y	309	307	1			315
11	37110	X	36638	-0-	-472	-0-	36312	2	326	9	Y	296	282	1			329
12	38347	X	32948	-0-	-5399	-0-	32513	2	435	9	Y	395	577	1			147
01	37479	X	31910	-0-	-5569	-0-	31451	2	459	9	Y	417	453	1			111

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
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3566	2	102	9	Y	93	121	1			48
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4116	2	119	9	Y	108					156
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4806	2	120	9	Y	109	126	1			139
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4282	2	88	9	Y	80	141	1			78
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4446	2	62	9	Y	56					134
*01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3553	2	53	9	Y	48	116	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			
08	55459 X	47282	-0-	-8177	-0-	46818	2	464	9	Y	422	405	1			162
09	53670 X	43677	-0-	-9993	-0-	43268	2	409	9	Y	372	430	1			104
10	50592 X	42838	-0-	-7754	-0-	42436	2	402	9	Y	365	371	1			98
11	47010 X	39054	-0-	-7956	-0-	38698	2	356	9	Y	324	313	1			109
12	48577 X	45217	-0-	-3360	-0-	44186	2	1031	9	Y	937	697	1			349
01	47275 X	45179	-0-	-2096	-0-	44056	2	1123	9	Y	1021	867	1			503
	COLEMAN			WELL #: 2	RRCID -> 282482	COMPL. DATE 02/08/2017					TOTAL DEPTH 11378		PERF. 6668 - 11496			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	COLEMAN			WELL #: 3	RRCID -> 282580	COMPL. DATE 04/20/2017					TOTAL DEPTH 11413		PERF. 8844 - 11506			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
	SEMPRA ENERGY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 224435	COMPL. DATE 03/24/2007					TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6456 - 9632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

08	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	2700	1200	2			Y	-0-					-0-
10	3815	X	1115	-0-	-2700	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*12	1488	X	621	-0-	-867	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	590	-0-	-898	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

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

08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2205	2	28	9	Y	25	41	1			43
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	53	1			12
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	Y	19					31
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2016	2	29	9	Y	26					57
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23	54	1			26
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1599	2	25	9	Y	23					49

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	69	1	973	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	70	1	983	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	66	1	970	2	Y	26	27	1			1
							29	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	177	1	2326	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
09	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	172	1	2236	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	154	1	2150	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	161	1	2265	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	152	1	2232	2	Y	42	44	1			2
							46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	142	1	5325	2	Y	65	61	1			14
							72	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	142	1	5401	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	139	1	5504	2	Y	85	82	1			19
							94	9									
11	5370	X	5241	-0-	-129	-0-	128	1	5018	2	Y	86	89	1			16
							95	9									
12	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	141	1	5560	2	Y	100	103	1			13
							110	9									
*01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	142	1	5643	2	Y	110	107	1			16
							121	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
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	60	1	2245	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	56	1	2122	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	51	1	2031	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2250	N	1860	-0-	-390	-0-	46	1	1806	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	48	1	1876	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	61	1	2430	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	61 37	1 9	2308	2	Y	34	36	1			7
09	3000	N	3266	-0-	266	266	82 59	1 9	3125	2	Y	54	50	1			11
10	2767	X	2501	-0-	-266	-0-	60 50	1 9	2391	2	Y	45	46	1			10
11	2640	X	1812	-0-	-828	-0-	44 39	1 9	1729	2	Y	35	39	1			6
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	72 70	1 9	2839	2	Y	64	62	1			8
01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	60 65	1 9	2397	2	Y	59	58	1			9

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

08	3100	N	3143	-0-	43	43	81 7	1 9	3055	2	Y	6	6	1			1
09	3000	N	2971	-0-	-29	14	76 8	1 9	2887	2	Y	7	7	1			1
10	2891	N	2877	-0-	-14	-0-	71 9	1 9	2797	2	Y	8	7	1			2
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	71 10	1 9	2802	2	Y	9	9	1			2
12	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	69 9	1 9	2734	2	Y	8	9	1			1
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	63 10	1 9	2482	2	Y	9	9	1			1

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

08	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	87 21	1 9	3279	2	Y	19	19	1			4
09	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	97 28	1 9	3707	2	Y	25	24	1			5
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	84 28	1 9	3319	2	Y	25	24	1			6
11	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	84 29	1 9	3303	2	Y	26	27	1			5
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	83 32	1 9	3264	2	Y	29	30	1			4
01	3968	X	2920	-0-	-1048	-0-	71 28	1 9	2821	2	Y	25	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	94	1	3589	2	Y	48	48	1			10
							53	9									
10	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	88	1	3477	2	Y	52	50	1			12
							57	9									
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	88	1	3460	2	Y	56	58	1			10
							62	9									
12	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	92	1	3606	2	Y	64	66	1			8
							70	9									
01	4154	X	3761	-0-	-393	-0-	91	1	3594	2	Y	69	67	1			10
							76	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	76	1	2841	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	64	1	2424	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	58	1	2310	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	56	1	2211	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	64	1	2527	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	86	1	3244	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3189	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	81	1	3193	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	76	1	2991	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2629	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	75	1	2994	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3037	-0-	-497	-0-	79	1	2954	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	59	1	2232	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	50	1	1986	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	61	1	2403	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	67	1	2626	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	66	1	2602	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	83	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	69	1	2730	2	Y	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	73	1	2864	2	Y	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	-0-					-0-
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	68	1	2545	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	62	1	2357	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	62	1	2446	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2451	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	57	1	2239	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	56	1	2229	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	67	1	2505	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2419	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	61	1	2414	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	62	1	2455	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	54	1	2159	2	Y	26	25	1			4
							29	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	87	1	3270	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	71	1	2702	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
10	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	72	1	2864	2	Y	48	46	1			11
							53	9									
11	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	69	1	2706	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
12	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	70	1	2758	2	Y	56	58	1			7
							62	9									
01	3410	X	2087	-0-	-1323	-0-	50	1	1990	2	Y	43	44	1			6
							47	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	119	1	4457	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	113	1	4314	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
10	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	106	1	4202	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
11	4920	X	4366	-0-	-554	-0-	107	1	4212	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
12	5084	X	3364	-0-	-1720	-0-	82	1	3245	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
01	4619	X	3353	-0-	-1266	-0-	81	1	3229	2	Y	39	37	1			6
							43	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	31	1	407	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	417	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	42	44	1			2
							46	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4095	-0-	995	1605	286	1	3756	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3000	N	3427	-0-	427	2032	241	1	3136	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	5484	X	3452	-0-	-2032	-0-	228	1	3169	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	2670	X	680	-0-	-1990	-0-	42	1	582	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
*01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	244	1	3590	2	Y	51	53	1			3
							56	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	4685	-0-	-2879	-0-	120	1	4509	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	7200	X	4492	-0-	-2708	-0-	113	1	4317	2	Y	56	55	1			12
							62	9									
10	5828	X	4128	-0-	-1700	-0-	100	1	3966	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
11	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	96	1	3765	2	Y	59	61	1			11
							65	9									
12	5022	X	3548	-0-	-1474	-0-	86	1	3401	2	Y	55	59	1			7
							61	9									
01	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	96	1	3809	2	Y	67	64	1			10
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	2375	2	Y	45	42	1			10
							50	9									
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
10	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	156	1	2103	2	Y	51	51	1			12
							56	9									
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	2	Y	69	68	1			13
							76	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	Y	72	76	1			9
							79	9									
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	2	Y	72	70	1			11
							79	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	67	1	2507	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
09	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	71	1	2697	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	77	1	3034	2	Y	49	46	1			11
							54	9									
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	66	1	2602	2	Y	45	48	1			8
							50	9									
12	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	70	1	2768	2	Y	55	56	1			7
							61	9									
01	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	64	1	2550	2	Y	53	52	1			8
							58	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	77	1	2883	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	75	1	2848	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	80	1	3133	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	68	1	2712	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	285	1	3743	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	270	1	3506	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	241	1	3372	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	243	1	3411	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	219	1	3221	2	Y	51	53	1			3
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	110	1	4141	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	121	1	4596	2	Y	54	52	1			11
							59	9									
10	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	77	1	3065	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
11	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	97	1	3808	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
12	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	107	1	4213	2	Y	66	68	1			8
							73	9									
01	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	104	1	4127	2	Y	69	67	1			10
							76	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	132	1	4971	2	Y	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	127	1	4820	2	Y	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	112	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	84	1	3298	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2818	-0-	-1243	-0-	70	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	81	1	3233	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	106	1	3998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	94	1	3573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	96	1	3790	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	92	1	3597	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	96	1	3780	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	4123	X	3535	-0-	-588	-0-	87	1	3440	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	386	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	372	1	4838	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	352	1	4891	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	330	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	322	1	4514	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	323	1	4755	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4706	2	32	9	Y	29	41	1			12
10	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	3745	2	32	9	Y	29					41
11	4770	X	3761	-0-	-1009	-0-	3727	2	34	9	Y	31	40	1			32
12	4929	X	2466	-0-	-2463	-0-	2437	2	29	9	Y	26	44	1			14
01	4929	X	3431	-0-	-1498	-0-	3376	2	55	9	Y	50	23	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	207	1	2718	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	184	1	2388	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	152	1	2120	2	Y	44	46	1			4
							48	9									
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2383	2	Y	49	48	1			5
							54	9									
12	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	149	1	2085	2	Y	49	50	1			4
							54	9									
01	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	146	1	2143	2	Y	51	52	1			3
							56	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3510	-0-	-2535	-0-	91	1	3419	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3034	-0-	-1796	-0-	78	1	2956	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	89	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	157	1	6176	2	Y	-0-					-0-
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	145	1	5700	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	78	1	3076	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2351	-0-	-1617	-0-	61	1	2284	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	75	1	2874	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	3534	X	2627	-0-	-907	-0-	65	1	2553	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	71	1	2774	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	101	1	3956	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	63	1	2485	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	83	1	3137	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	87	1	3309	2	Y	48	46	1			10
							53	9									
10	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	83	1	3273	2	Y	52	50	1			12
							57	9									
11	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	81	1	3186	2	Y	55	57	1			10
							61	9									
12	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	80	1	3130	2	Y	58	61	1			7
							64	9									
01	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	75	1	2960	2	Y	61	59	1			9
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2451	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	57	1	2253	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	2707	-0-	-1323	-0-	70	1	2623	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	99	1	3787	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	91	1	3594	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	91	1	3592	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
12	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	78	1	3066	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	4030	X	2719	-0-	-1311	-0-	66	1	2631	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	923	2	35	9	Y	32	54	1			56
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	934	2	31	9	Y	28	69	1			15
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	983	2	31	9	Y	28					43
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	882	2	23	9	Y	21					64
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1581	2	34	9	Y	31	60	1			35
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1496	2	42	9	Y	38					73

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	2	Y	59	60	1			11
							65	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	69	71	1			9
							76	9									
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	84	81	1			12
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	66	1	2478	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	69	1	2643	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	62	1	2436	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
11	2760	X	2250	-0-	-510	-0-	54	1	2141	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
12	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	54	1	2111	2	Y	56	58	1			7
							62	9									
01	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	58	1	2285	2	Y	63	61	1			9
							69	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
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	218	1	2833	2	Y	55	56	1			7
							61	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	210	1	2926	2	Y	64	65	1			6
							70	9									
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	211	1	2961	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	211	1	2956	2	Y	65	66	1			6
							72	9									
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3208	2	Y	62	65	1			3
							68	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
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1068	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	2	Y	59	56	1			12
							65	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	67	64	1			15
							74	9									
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	72	1	965	2	Y	56	61	1			10
							62	9									
12	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	74	1	994	2	Y	63	65	1			8
							69	9									
01	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	76	1	1009	2	Y	76	73	1			11
							84	9									

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
08	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	82	1	3093	2	Y	66	65	1			14
							73	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	81	1	3097	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
10	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	78	1	3077	2	Y	83	80	1			19
							91	9									
11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	75	1	2958	2	Y	87	90	1			16
							96	9									
12	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	75	1	2958	2	Y	94	98	1			12
							103	9									
01	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	75	1	2984	2	Y	102	99	1			15
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	191	1	2507	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
09	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	164	1	2135	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	207	1	2880	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
11	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	166	1	2322	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	165	1	2312	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	3131	X	2417	-0-	-714	-0-	151	1	2215	2	Y	46	49	1			2
							51	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	134	1	5055	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	134	1	5114	2	Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	135	1	5325	2	Y	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	135	1	5311	2	Y	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	139	1	5463	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	127	1	5043	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	280	1	3682	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	278	1	3614	2	Y	50	49	1			10
							55	9									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	264	1	3678	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	254	1	3555	2	Y	60	62	1			11
							66	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	259	1	3637	2	Y	66	69	1			8
							73	9									
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	246	1	3615	2	Y	71	69	1			10
							78	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	214	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	170	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	29	210	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	2836	N	2807	-0-	-29	-0-	187	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	190	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	168	1	2468	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

08	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	90	1	3364	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
09	3690	X	3556	-0-	-134	-0-	90	1	3436	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
10	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	78	1	3101	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	87	1	3424	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
12	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	63	1	2492	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
01	3689	X	2512	-0-	-1177	-0-	61	1	2421	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	98	1	3667	2	Y	61	63	1			13
							67	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98	1	3747	2	Y	72	70	1			15
							79	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	76	1	3000	2	Y	65	65	1			15
							72	9									
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	87	1	3434	2	Y	80	80	1			15
							88	9									
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	96	1	3778	2	Y	95	98	1			12
							105	9									
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	99	1	3943	2	Y	108	104	1			16
							119	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	194	1	2541	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
09	3000	N	3030	-0-	30	30	213	1	2762	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
10	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	159	1	2213	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	148	1	2071	2	Y	45	48	1			8
							50	9									
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	184	1	2575	2	Y	61	61	1			8
							67	9									
*01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	176	1	2585	2	Y	66	64	1			10
							73	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40	1	1510	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	37	1	1390	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	36	1	1417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	36	1	1433	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1526	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
08	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	70	1	2642	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3372	2	Y	39	36	1			8
							43	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	80	1	3164	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	83	1	3307	2	Y	54	52	1			8
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4901	X	4901	-0-		-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	43	42	1			9
								47	9									
09	4620	X	4598	-0-		-22	-0-	116	1	4429	2	Y	48	47	1			10
								53	9									
10	4371	X	4057	-0-		-314	-0-	99	1	3906	2	Y	47	46	1			11
								52	9									
11	4740	X	4404	-0-		-336	-0-	108	1	4235	2	Y	55	56	1			10
								61	9									
12	4898	X	4265	-0-		-633	-0-	104	1	4098	2	Y	57	60	1			7
								63	9									
01	4898	X	3696	-0-		-1202	-0-	89	1	3548	2	Y	54	53	1			8
								59	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

08	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	62	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2409	-0-		-9	-0-	59	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2144	-0-		-106	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2160	-0-		-320	-0-	54	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2144	-0-		-274	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

08	3093	N	3093	-0-		-0-	-0-	80	1	2996	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
09	2690	N	2690	-0-		-0-	-0-	68	1	2605	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
10	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	60	1	2389	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
11	2340	N	2020	-0-		-320	-0-	50	1	1956	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
12	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	60	1	2367	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
*01	2779	N	2779	-0-		-0-	-0-	68	1	2688	2	Y	21	20	1			3
								23	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

08	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	3396	2	4	9	Y	4	6	1			4
09	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	3282	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	3150	X	3132	-0-		-18	-0-	3128	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	3255	X	3097	-0-		-158	-0-	3091	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	3255	X	2978	-0-		-277	-0-	2972	2	6	9	Y	5	4	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

08	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	76	1	2847	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-		-138	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2637	-0-		-122	-0-	65	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2127	-0-		-693	-0-	53	1	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1931	-0-		-983	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2187	-0-		-727	-0-	54	1	2133	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	66	1	2516	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2458	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
12	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	64	1	2516	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
01	2790	N	1880	-0-	-910	-0-	45	1	1804	2	Y	28	29	1			4
							31	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	95	1	3583	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	89	1	3393	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	74	1	2911	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	88	1	3456	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	90	1	3525	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	86	1	3405	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	54	1	2019	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	65	1	2465	2	Y	53	50	1			11
							58	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	69	1	2721	2	Y	66	62	1			15
							73	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	68	1	2675	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	2	Y	71	75	1			9
							78	9									
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	73	1	2896	2	Y	89	85	1			13
							98	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2365	-0-	-518	-0-	164	1	2156	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	187	1	2436	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	183	1	2546	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2281	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	173	1	2430	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	45	47	1			2
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	221	1	2896	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
09	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	230	1	2990	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	219	1	3044	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	190	1	2658	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	200	1	2802	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	185	1	2724	2	Y	45	47	1			2
							50	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	92	1	3469	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	88	1	3366	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	84	1	3314	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	86	1	3394	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	88	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	74	1	2942	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	44	1	1692	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1643	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1515	2	Y	19	17	1			3
							21	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	253	1	3318	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	217	1	2817	2	Y	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	239	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	223	1	3120	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	220	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	195	1	2868	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

08	1178	N	830	-0-	-348	-0-	57	1	755	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1110	N	524	-0-	-586	-0-	36	1	476	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	868	N	253	-0-	-615	-0-	17	1	229	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	2	Y	39	33	1			7
							43	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	118	1	1578	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	1250	2	Y	43	43	1			6
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	66	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	64	1	2419	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	65	1	2572	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	64	1	2532	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

08	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	81	1	3056	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	68	1	2576	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	67	1	2669	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	3060	X	2245	-0-	-815	-0-	55	1	2179	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	51	1	1988	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	60	1	2371	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

08	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	106	1	3980	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
09	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	103	1	3914	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
10	4588	X	3002	-0-	-1586	-0-	73	1	2896	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	99	1	3904	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	120	1	4728	2	Y	57	58	1			7
							63	9									
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	113	1	4494	2	Y	60	58	1			9
							66	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

08	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	95	1	3584	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
09	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	86	1	3266	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	85	1	3374	2	Y	58	55	1			13
							64	9									
11	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	72	1	2826	2	Y	53	56	1			10
							58	9									
12	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	71	1	2783	2	Y	56	59	1			7
							62	9									
01	3720	X	2662	-0-	-1058	-0-	64	1	2536	2	Y	56	55	1			8
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	70	1	2618	2	Y	48	46	1			10
								53	9									
09	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	68	1	2584	2	Y	56	54	1			12
								62	9									
10	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	61	1	2400	2	Y	57	56	1			13
								63	9									
11	2640	X	2416	-0-		-224	-0-	58	1	2292	2	Y	60	62	1			11
								66	9									
12	2790	X	2272	-0-		-518	-0-	55	1	2151	2	Y	60	63	1			8
								66	9									
01	2790	X	2365	-0-		-425	-0-	56	1	2234	2	Y	68	66	1			10
								75	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	219	1	2876	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	2880	X	2630	-0-		-250	-0-	187	1	2436	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
10	2976	X	2849	-0-		-127	-0-	191	1	2651	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
11	2880	X	2557	-0-		-323	-0-	170	1	2380	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	2976	X	2952	-0-		-24	-0-	196	1	2748	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	2852	N	2726	-0-		-126	-0-	173	1	2546	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	254	1	3328	2	Y	77	73	1			11
								85	9									
09	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	243	1	3159	2	Y	73	74	1			10
								80	9									
10	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	218	1	3027	2	Y	81	84	1			7
								89	9									
11	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	233	1	3260	2	Y	83	81	1			9
								91	9									
12	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	237	1	3329	2	Y	85	86	1			8
								94	9									
*01	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	229	1	3374	2	Y	83	87	1			4
								91	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1878	-0-		-509	-0-	49	1	1825	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	87	1	3319	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	102	1	4036	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	3000	N	4142	-0-		1142	1142	102	1	4028	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
12	5303	X	4161	-0-		-1142	-0-	103	1	4046	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
*01	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	84	1	3338	2	Y	11	10	1			2
								12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	190	1	2492	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	221	1	2874	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	216	1	3001	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	192	1	2682	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	167	1	2347	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
01	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	143	1	2103	2	Y	39	41	1			2
							43	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. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	50	1	1916	2	Y	59	57	1			12
							65	9									
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	59	58	1			13
							65	9									
11	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	31	1	1234	2	Y	45	50	1			8
							50	9									
12	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	30	1	1166	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	43	1	1724	2	Y	73	68	1			11
							80	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	55	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	56	1	2131	2	Y	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	48	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	52	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	19	1	717	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
10	961	N	707	-0-	-254	-0-	17	1	659	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	15	1	601	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
12	806	N	597	-0-	-209	-0-	14	1	553	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	12	1	490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	54	1	2016	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	49	1	1921	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	49	1	1931	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
12	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	49	1	1932	2	Y	52	54	1			7
							57	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	46	1	1835	2	Y	53	52	1			8
							58	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3383	2	Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	87	1	3430	2	Y	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	80	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	69	1	2732	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	3828	-0-	-4201	-0-	262	1	3435	2	Y	119	112	1			17
							131	9									
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	262	1	3401	2	Y	112	114	1			15
							123	9									
*10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	256	1	3556	2	Y	122	126	1			11
							134	9									
11	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	194	1	2720	2	Y	127	124	1			14
							140	9									
12	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	211	1	2967	2	Y	122	125	1			11
							134	9									
01	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	231	1	3399	2	Y	125	129	1			7
							138	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

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. (I) GAS 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	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	44	1	1656	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	43	1	1618	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	42	1	1662	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1657	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 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	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	39	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	147	1	1931	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	112	1	1456	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2739	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1769	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	107	1	1497	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	87	1	1273	2	Y	39	40	1			2
							43	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1927	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	151	1	1963	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
10	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	126	1	1751	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
12	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	132	1	1854	2	Y	34	36	1			4
							37	9									
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	2	Y	38	36	1			6
							42	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	76	1	2840	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3020	-0-	20	20	77	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3474	-0-	474	474	86	1	3388	2	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2388	-0-	-474	-0-	59	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2768	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	138	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	110	1	1622	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	2134	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	51	1	2031	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	47	1	1854	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	55	1	2147	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	-0-	-159	-0-	106	1	1389	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	101	1	1311	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	91	1	1264	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	84	1	1173	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	89	1	1247	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	80	1	1176	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	74	1	2794	2	Y	45	45	1			10
							50	9									
09	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	82	1	3121	2	Y	58	56	1			12
							64	9									
10	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	75	1	2979	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
11	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	73	1	2855	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
12	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	63	1	2484	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
01	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	73	1	2916	2	Y	77	74	1			11
							85	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	63	1	2379	2	Y	55	48	1			12
							61	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1885	2	Y	51	52	1			11
							56	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1739	2	Y	51	50	1			12
							56	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1636	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	2	Y	57	60	1			7
							63	9									
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	60	58	1			9
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	83	1	3111	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	78	1	2954	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
10	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	66	1	2613	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
11	3120	X	2349	-0-	-771	-0-	57	1	2249	2	Y	39	41	1			7
							43	9									
12	3224	X	2373	-0-	-851	-0-	58	1	2269	2	Y	42	44	1			5
							46	9									
01	3224	X	2429	-0-	-795	-0-	58	1	2319	2	Y	47	45	1			7
							52	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	99	1	3712	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	96	1	3649	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	86	1	3392	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3690	X	3655	-0-	-35	-0-	90	1	3551	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	98	1	3837	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3792	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	76	1	2868	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
09	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	72	1	2745	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
10	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	66	1	2618	2	Y	43	42	1			10
							47	9									
11	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	70	1	2739	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	2928	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
01	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	71	1	2820	2	Y	62	60	1			9
							68	9									

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
08	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	262	1	3437	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
09	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	268	1	3478	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	268	1	3747	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	288	1	4038	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	241	1	3545	2	Y	58	60	1			3
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	75	1	2824	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	75	1	2838	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	76	1	3001	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	78	1	3078	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	73	1	2861	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	70	1	2763	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	36	1	1363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	35	1	1320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	37	1	1453	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	36	1	1409	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	171	1	2244	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	2520	N	2350	-0-	-170	-0-	164	1	2131	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	159	1	2208	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	153	1	2142	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	155	1	2178	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	127	1	1867	2	Y	55	57	1			3
							61	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	45	47	1			2
							50	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2023	2	20	9	Y	18	12	1			15
09	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1934	2	19	9	Y	17	25	1			7
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1995	2	21	9	Y	19					26
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	26	1			20
12	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1744	2	19	9	Y	17	28	1			9
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1811	2	33	9	Y	30	14	1			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2915	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	73	1	2780	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	71	1	2821	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	68	1	2689	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	73	1	2870	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	72	1	2866	2	Y	11	10	1			2
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1621	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	39	1	1481	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	36	1	1401	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	38	1	1500	2	Y	36	35	1			5
							40	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1899	2	Y	46	45	1			10
							51	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1504	2	Y	39	40	1			9
							43	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	2210	2	Y	64	61	1			12
							70	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	50	1	1954	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	Y	67	65	1			10
							74	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
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	126	1	4744	2	Y	48	44	1			10
							53	9									
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	112	1	4266	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4153	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	113	1	4443	2	Y	64	64	1			12
							70	9									
12	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	114	1	4497	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
01	4774	X	3904	-0-	-870	-0-	94	1	3742	2	Y	62	62	1			9
							68	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	196	1	2570	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	204	1	2650	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	182	1	2528	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	177	1	2472	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	172	1	2418	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	141	1	2079	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4479	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	110	1	4188	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	107	1	4224	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	105	1	4113	2	Y	56	58	1			10
							62	9									
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	107	1	4197	2	Y	63	65	1			8
							69	9									
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	110	1	4369	2	Y	70	68	1			10
							77	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	69	1	2579	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
09	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	59	1	2258	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
10	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	57	1	2261	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	86	1	3391	2	Y	61	58	1			11
							67	9									
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	110	1	4333	2	Y	85	85	1			11
							94	9									
*01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	112	1	4427	2	Y	93	90	1			14
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	49	1	1875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2573	N	1285	-0-	-1288	-0-	32	1	1249	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2610	N	960	-0-	-1650	-0-	24	1	934	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	29	1	1141	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	27	1	1083	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	62	1	2353	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1796	-0-	-653	-0-	44	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	109	-0-	-1901	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	869	-0-	-1580	-0-	22	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	26	1	1022	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

08	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	175	1	2303	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	169	1	2193	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2430	X	2316	-0-	-114	-0-	152	1	2130	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	151	1	2126	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	145	1	2137	2	Y	32	33	1			2
							35	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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 #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	25	1			19
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	24	1			19
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1309	2	67	9	Y	61	33	1			47
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1635	2	70	9	Y	64	50	1			61
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1851	2	72	9	Y	65	56	1			70
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1727	2	87	9	Y	79	60	1			89

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	860	-0-	-318	-0-	856	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	1140	X	826	-0-	-314	-0-	823	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	3	1			5
*01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1			6

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9	14	1			11
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14	14	1			11
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			10
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	Y	10	9	1			11
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1821	2	14	9	Y	13	10	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2753	2	30	9	Y	27	9	1			18
11	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	2531	2	29	9	Y	26	19	1			25
12	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2677	2	32	9	Y	29	24	1			30
01	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2395	2	36	9	Y	33	25	1			38

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	131	1	1716	2	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	117	1	1518	2	Y	57	57	1			8
							63	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	125	1	1741	2	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1848	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1810	2	Y	65	66	1			6
							72	9									
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	118	1	1735	2	Y	62	65	1			3
							68	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	47	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	44	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1639	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

08	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	67	1	2537	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	62	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	66	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	527	X	455	-0-	-72	-0-	11	1	436	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	527	X	447	-0-	-80	-0-	11	1	428	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	22	1	811	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	22	1	833	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	22	1	851	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	892	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	886	2	Y	32	31	1			5
							35	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	10	1	377	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	8	1	301	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	8	1	314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	6	1	257	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	263	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	4	1	142	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	321	1	4262	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	2511	X	1905	-0-	-606	-0-	131	1	1755	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	2975	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
12	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	143	1	1911	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
*01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	187	1	2473	2	Y	30	29	1			4
							33	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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

08	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	225	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	223	1	3001	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	235	1	3133	2	Y	-0-					-0-
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	247	1	3277	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	415	1	5465	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
09	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	266	1	3535	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	379	1	5100	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	375	1	5031	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	411	1	5484	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
01	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	327	1	4333	2	Y	50	50	1			7
							55	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 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
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	48	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	553	-0-	-377	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	30	1	401	2	Y	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

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

08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3471	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3135	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2977	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20	18	1			11
*01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3370	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	3180	2	30	9	Y	27	35	1			6
10	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3017	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	2995	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	2982	2	30	9	Y	27	23	1			14
01	3379	X	1973	-0-	-1406	-0-	1948	2	25	9	Y	23	22	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25	21	1			13
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3151	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3101	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	2847	2	25	9	Y	23	20	1			12
01	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2640	2	23	9	Y	21	20	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3065	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3045	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2901	2	26	9	Y	24	20	1			13
01	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	2598	2	24	9	Y	22	21	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1461	2	22	9	Y	20	18	1			11
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3585	2	33	9	Y	30	35	1			6
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3592	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3291	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3157	2	30	9	Y	27	22	1			16
01	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2757	2	28	9	Y	25	25	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6858	2	37	9	Y	34	30	1			18
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	44	1			7
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6203	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5873	2	37	9	Y	34	29	1			12
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6858	2	39	9	Y	35	29	1			18
*01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6624	2	36	9	Y	33	30	1			21

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	70	1	2628	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	66	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	60	1	2368	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	58	1	2299	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	60	1	2378	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	52	1	2074	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3620	2	14	9	Y	13	12	1			7
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14	18	1			3
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3565	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3539	2	15	9	Y	14	12	1			5
12	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3376	2	15	9	Y	14	12	1			7
01	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	3429	2	14	9	Y	13	12	1			8

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4255	X	2668	-0-	-1587	-0-	69	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	Y	-0-					-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	49	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	4609	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	114	1	4328	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	101	1	4002	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	101	1	3988	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	93	1	3649	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	4743	X	4139	-0-	-604	-0-	101	1	4002	2	Y	33	32	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	160	1	2236	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	150	1	2199	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6233	2	18	9	Y	16	26	1			14
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5758	2	23	9	Y	21					35
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5607	2	31	9	Y	28	27	1			36
11	5430	X	5413	-0-	-17	-0-	5388	2	25	9	Y	23	26	1			33
12	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4925	2	30	9	Y	27	27	1			33
01	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	5066	2	32	9	Y	29	25	1			37

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

08	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	299	1	3929	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	276	1	3586	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
10	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	284	1	3945	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	264	1	3701	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	267	1	3749	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	252	1	3706	2	Y	45	47	1			2
							50	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3449	2	4	9	Y	4					65
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4067	2	13	9	Y	12	44	1			33
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	Y	27	42	1			18
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3889	2	24	9	Y	22					40
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4266	2	30	9	Y	27					67
01	4216	X	3366	-0-	-850	-0-	3349	2	17	9	Y	15	45	1			37

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	2	4	9	Y	4					56
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3084	2	12	9	Y	11	38	1			29
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3080	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2860	2	22	9	Y	20					37
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3054	2	25	9	Y	23					60
01	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2824	2	15	9	Y	14	41	1			33

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4258	2	33	9	Y	30	54	1			54
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4040	2	32	9	Y	29	68	1			15
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4173	2	31	9	Y	28					43
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3880	2	37	9	Y	34					77
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	73	1			37
*01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3668	2	43	9	Y	39					76

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	93	1	3491	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	89	1	3376	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3308	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	87	1	3437	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	93	1	3659	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	92	1	3658	2	Y	53	51	1			8
							58	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

08	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	1541	2	42	9	Y	38	33	1			20
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1660	2	40	9	Y	36	48	1			8
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1793	2	53	9	Y	48	48	1			8
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	Y	37	32	1			13
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1654	2	43	9	Y	39	32	1			20
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1660	2	40	9	Y	36	33	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

08	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	1690	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	1607	2	30	9	Y	27	35	1			6
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1606	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	1650	N	633	-0-	-1017	-0-	602	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	1705	N	593	-0-	-1112	-0-	562	2	31	9	Y	28	23	1			15
01	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	521	2	29	9	Y	26	24	1			17

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3303	2	25	9	Y	23	20	1			13
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3054	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3182	2	25	9	Y	23	20	1			8
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3366	2	28	9	Y	25	20	1			13
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3392	2	24	9	Y	22	21	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2854	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	72	1	2737	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2821	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	69	1	2714	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	68	1	2707	2	Y	20	19	1			3
							22	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
08	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	62	1	2314	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	65	1	2479	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	62	1	2466	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2820	X	2237	-0-	-583	-0-	55	1	2176	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	78	1	3061	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	69	1	2724	2	Y	7	7	1			1
							8	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
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3529	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	3060	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3436	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3388	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2774	2	24	9	Y	22	20	1			11
*01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3800	2	23	9	Y	21	18	1			14

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
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	68	1	2547	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2510	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	64	1	2516	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	64	1	2513	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	65	1	2550	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	8	8	1			1
							9	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
08	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	83	1	3128	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3840	X	3117	-0-	-723	-0-	80	1	3030	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	3110	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	68	1	2672	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	81	1	3202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3175	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

08	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3236	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3167	2	32	9	Y	29	39	1			6
10	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	2994	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3183	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3238	2	34	9	Y	31	26	1			16
01	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3219	2	33	9	Y	30	27	1			19

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	287	1	3761	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	280	1	3637	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	266	1	3695	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	250	1	3495	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	250	1	3507	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
*01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	232	1	3415	2	Y	51	53	1			3
							56	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

08	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4307	2	15	9	Y	14	25	1			14
09	4440	X	3063	-0-	-1377	-0-	3042	2	21	9	Y	19					33
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4715	2	30	9	Y	27	25	1			35
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5345	2	25	9	Y	23	25	1			33
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5063	2	32	9	Y	29	27	1			35
01	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	4282	2	31	9	Y	28	26	1			37

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3379	2	40	9	Y	36	33	1			13
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3199	2	34	9	Y	31	33	1			11
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3082	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	2	33	9	Y	30					41
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3253	2	39	9	Y	35	64	1			12
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2672	2	34	9	Y	31					43

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	EOM BALANCE
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4120	2	40	9	Y	36	33	1	13
09	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	3888	2	34	9	Y	31	33	1	11
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4003	2	84	9	Y	76	76	1	11
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4104	2	35	9	Y	32			43
12	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	4036	2	37	9	Y	34	65	1	12
01	4123	X	2526	-0-	-1597	-0-	2496	2	30	9	Y	27			39

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	EOM BALANCE
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
01	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	126	1	4738	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
09	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	126	1	4785	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	122	1	4810	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
11	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	121	1	4765	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
12	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	125	1	4905	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
01	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	119	1	4739	2	Y	9	9	1	1
							10	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	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2073	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
09	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	49	1	1860	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
10	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	49	1	1947	2	Y	13	12	1	3
							14	9							
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2053	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	49	1	1922	2	Y	14	15	1	2
							15	9							
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	1989	2	Y	16	16	1	2
							18	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	EOM BALANCE
08	4898	X	3605	-0-	-1293	-0-	3590	2	15	9	Y	14	24	1	12
09	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	3758	2	21	9	Y	19			31
10	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4201	2	26	9	Y	24	23	1	32
11	4470	X	3703	-0-	-767	-0-	3681	2	22	9	Y	20	23	1	29
12	4619	X	3830	-0-	-789	-0-	3802	2	28	9	Y	25	24	1	30
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3844	2	26	9	Y	24	22	1	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	205	1	2696	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
09	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	205	1	2667	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
10	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	215	1	2984	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	174	1	2441	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	3503	X	1824	-0-	-1679	-0-	118	1	1658	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	158	1	2331	2	Y	43	45	1			2
							47	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1687	-0-	-1351	-0-	1679	2	8	9	Y	7					103
09	2940	X	288	-0-	-2652	-0-	268	2	20	9	Y	18	69	1			52
10	2852	X	1074	-0-	-1778	-0-	1026	2	48	9	Y	44	67	1			29
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2731	2	39	9	Y	35					64
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3373	2	43	9	Y	39					103
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2897	2	26	9	Y	24	70	1			57

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4839	2	17	9	Y	15	24	1			13
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4318	2	21	9	Y	19					32
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4258	2	26	9	Y	24	24	1			32
11	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	3844	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3631	2	29	9	Y	26	24	1			31
01	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	3730	2	28	9	Y	25	23	1			33

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6773	2	19	9	Y	17	15	1			16
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5998	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5255	2	12	9	Y	11	17	1			8
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4972	2	18	9	Y	16	16	1			8
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	2	18	9	Y	16	16	1			8
*01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	Y	10					18

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4354	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3779	2	15	9	Y	14	18	1			12
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4245	2	15	9	Y	14	16	1			10
11	4230	X	4096	-0-	-134	-0-	4079	2	17	9	Y	15	17	1			8
12	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4234	2	19	9	Y	17	17	1			8
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3642	2	12	9	Y	11					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	180	1	2361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1	2256	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	164	1	2285	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	155	1	2173	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	159	1	2234	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	148	1	2173	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6526	2	15	9	Y	14	21	1			12
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5526	2	21	9	Y	19					31
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5846	2	26	9	Y	24	23	1			32
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5739	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	Y	25	24	1			30
*01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6800	2	28	9	Y	25	22	1			33

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4422	2	15	9	Y	14	16	1			14
09	5190	X	5118	-0-	-72	-0-	5101	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	5363	X	2788	-0-	-2575	-0-	2780	2	8	9	Y	7	13	1			7
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5652	2	18	9	Y	16	15	1			8
12	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3264	2	13	9	Y	12	14	1			6
01	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	5210	2	10	9	Y	9					15

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5846	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5884	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6362	2	14	9	Y	13	17	1			10
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6021	2	18	9	Y	16	18	1			8
12	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5826	2	19	9	Y	17	17	1			8
01	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	5474	2	13	9	Y	12					20

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	52	1	1956	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	64	1	2447	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	51	1	2028	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	55	1	2149	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	59	1	2310	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	34	1	1364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	46	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	42	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	40	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	43	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	41	1	1637	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4373	-0-	-2137	-0-	4343	2	30	9	Y	27	25	1			16
09	5670	X	5123	-0-	-547	-0-	5093	2	30	9	Y	27	36	1			7
10	5859	X	5335	-0-	-524	-0-	5288	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	5400	X	4687	-0-	-713	-0-	4655	2	32	9	Y	29	27	1			9
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5746	2	34	9	Y	31	26	1			14
*01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6293	2	34	9	Y	31	26	1			19

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					56
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2652	2	12	9	Y	11	38	1			29
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2626	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2023	2	19	9	Y	17					34
12	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2036	2	23	9	Y	21					55
01	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2159	2	14	9	Y	13	37	1			31

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3837	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4187	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	3343	2	3	9	Y	3	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	126	1	4729	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	121	1	4608	2	Y	63	62	1			13
							69	9									
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	108	1	4254	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
11	4770	X	2897	-0-	-1873	-0-	71	1	2776	2	Y	45	52	1			8
							50	9									
12	4960	X	2637	-0-	-2323	-0-	64	1	2522	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
01	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	119	1	4726	2	Y	87	80	1			13
							96	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	499	-0-	-2601	-0-	13	1	484	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	X	429	-0-	-2571	-0-	11	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2728	X	566	-0-	-2162	-0-	14	1	549	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	900	X	547	-0-	-353	-0-	14	1	532	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	X	461	-0-	-97	-0-	11	1	448	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2206	2	Y	49	48	1			10
							54	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	54	53	1			11
							59	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	55	1	2187	2	Y	62	59	1			14
							68	9									
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	54	1	2121	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	56	1	2187	2	Y	72	75	1			9
							79	9									
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2155	2	Y	77	75	1			11
							85	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	103	1	3861	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	98	1	3720	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	96	1	3817	2	Y	66	63	1			15
							73	9									
11	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	94	1	3714	2	Y	71	73	1			13
							78	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	102	1	3999	2	Y	82	85	1			10
							90	9									
*01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	3963	2	Y	88	85	1			13
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	111	1	4167	2	Y	56	56	1			12
							62	9									
09	4410	X	4208	-0-	-202	-0-	106	1	4034	2	Y	62	61	1			13
							68	9									
10	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	104	1	4099	2	Y	71	68	1			16
							78	9									
11	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	97	1	3816	2	Y	72	75	1			13
							79	9									
12	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	97	1	3805	2	Y	77	80	1			10
							85	9									
01	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	97	1	3850	2	Y	84	82	1			12
							92	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4451	-0-	-109	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4684	-0-	-28	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
*01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	282	1	3700	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	279	1	3621	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	261	1	3626	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	258	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	251	1	3691	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	145	1	5443	2	Y	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	129	1	4906	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	124	1	4896	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	112	1	4397	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	113	1	4459	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	113	1	4499	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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
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-

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
08	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4644	2	26	9	Y	24	21	1			13
09	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4504	2	25	9	Y	23	31	1			5
10	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4509	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4404	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4317	2	26	9	Y	24	20	1			13
01	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	3619	2	24	9	Y	22	21	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	393	-0-	-2986	-0-	25	1	328	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
09	3270	X	231	-0-	-3039	-0-	13	1	174	2	Y	40	40	1			5
							44	9									
10	1891	X	185	-0-	-1706	-0-	10	1	133	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
11	1560	X	170	-0-	-1390	-0-	8	1	116	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
12	1364	X	177	-0-	-1187	-0-	8	1	111	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
01	403	X	136	-0-	-267	-0-	5	1	75	2	Y	51	53	1			3
							56	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	409	-0-	-56	-0-	11	1	395	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	10	1	364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	390	X	364	-0-	-26	-0-	9	1	352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	403	X	401	-0-	-2	-0-	10	1	388	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5255	-0-	-542	-0-	134	1	5018	2	Y	94	95	1			20
							103	9									
09	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	129	1	4896	2	Y	106	104	1			22
							117	9									
10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	119	1	4726	2	Y	114	110	1			26
							125	9									
11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	129	1	5087	2	Y	133	135	1			24
							146	9									
12	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	121	1	4780	2	Y	136	143	1			17
							150	9									
01	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	112	1	4443	2	Y	137	134	1			20
							151	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
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	107	1	4026	2	Y	52	51	1			11
							57	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	100	1	3823	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	97	1	3821	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
11	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	97	1	3814	2	Y	69	70	1			13
							76	9									
12	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	97	1	3827	2	Y	73	77	1			9
							80	9									
01	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	77	1	3040	2	Y	64	64	1			9
							70	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
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	206	1	2709	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	199	1	2582	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
10	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	192	1	2675	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2850	N	2759	-0-	-91	-0-	182	1	2543	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	181	1	2541	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	2914	N	2837	-0-	-77	-0-	178	1	2624	2	Y	32	33	1			2
							35	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
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	52	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2170	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	57	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	47	1	1876	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	208	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	196	1	2545	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	195	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	180	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	186	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	180	1	2650	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	95	1	3557	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
09	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	90	1	3428	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	98	1	3864	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
11	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	85	1	3328	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
12	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	93	1	3675	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	76	1	3010	2	Y	29	29	1			4
							32	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46	43	1			16
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3122	2	44	9	Y	40	42	1			14
10	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3049	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	2871	2	36	9	Y	33					47
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3015	2	48	9	Y	44	77	1			14
01	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2905	2	43	9	Y	39					53

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

08	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	147	1	5529	2	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	155	1	5910	2	Y	66	63	1			14
							73	9									
10	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	150	1	5928	2	Y	73	70	1			17
							80	9									
11	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	140	1	5494	2	Y	74	77	1			14
							81	9									
12	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	136	1	5363	2	Y	77	81	1			10
							85	9									
01	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	145	1	5751	2	Y	90	87	1			13
							99	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3696	2	33	9	Y	30	27	1			16
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3587	2	32	9	Y	29	39	1			6
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3665	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3402	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3661	2	34	9	Y	31	26	1			16
01	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3146	2	31	9	Y	28	27	1			17

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

08	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1672	2	40	9	Y	36	33	1			12
09	1950	N	1418	-0-	-532	-0-	1387	2	31	9	Y	28	31	1			9
10	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1359	2	30	9	Y	27	27	1			9
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1888	2	39	9	Y	35					44
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	Y	32	64	1			12
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	Y	34					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3657	-0-	-931	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3711	-0-	-399	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2019	2	18	9	Y	16	29	1			20
09	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1900	2	33	9	Y	30	28	1			22
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	2	14	9	Y	13	19	1			16
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2636	2	17	9	Y	15	15	1			16
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	Y	15	14	1			17
01	2697	X	1759	-0-	-938	-0-	1739	2	20	9	Y	18	14	1			21

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	62	1	2317	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	62	1	2343	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	58	1	2299	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
11	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	44	1	1732	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	59	1	2330	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	62	1	2468	2	Y	33	32	1			5
							36	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7081	2	18	9	Y	16	17	1			16
09	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	6411	2	18	9	Y	16	18	1			14
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7555	2	14	9	Y	13	17	1			10
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7705	2	18	9	Y	16	18	1			8
12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6859	2	18	9	Y	16	16	1			8
01	7564	X	7032	-0-	-532	-0-	7018	2	14	9	Y	13					21

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3960	2	32	9	Y	29	46	1			35
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	Y	47	46	1			36
10	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3354	2	28	9	Y	25	34	1			27
11	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3731	2	32	9	Y	29	27	1			29
12	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3757	2	34	9	Y	31	27	1			33
01	3999	X	3719	-0-	-280	-0-	3679	2	40	9	Y	36	28	1			41

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
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2002	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1919	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	52	1	2026	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	52	1	2040	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	31	30	1			5
							34	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
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	17					82
							19	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2563	2	N	20					102
							22	9									
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	118	1	3554	2	N	89					191
							98	9									
11	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	48	1	1600	2	N	65	191	1			65
							72	9									
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	65	1	2154	2	N	70					135
							77	9									
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	54	1	1804	2	N	104					239
							114	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
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4412	2	26	9	Y	24	40	1			21
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34					55
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	Y	41	41	1			55
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3230	2	36	9	Y	33	40	1			48
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4077	2	48	9	Y	44	40	1			52
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3491	2	47	9	Y	43	38	1			57

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
08	5828	X	5145	-0-	-683	-0-	5113	2	32	9	Y	29	26	1			16
09	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	5450	2	35	9	Y	32	41	1			7
10	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	5181	2	45	9	Y	41	42	1			6
11	5700	X	4816	-0-	-884	-0-	4783	2	33	9	Y	30	26	1			10
12	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	4757	2	34	9	Y	31	25	1			16
01	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4871	2	37	9	Y	34	28	1			22

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
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	80	1	3018	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	77	1	2922	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	74	1	2942	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3090	X	3082	-0-	-8	-0-	76	1	2992	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	78	1	3082	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	78	1	3108	2	Y	16	16	1			2
							18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	113	1	4250	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
09	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	108	1	4100	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
10	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	106	1	4176	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
11	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	104	1	4083	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
12	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	106	1	4171	2	Y	64	66	1			8
							70	9									
01	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	94	1	3748	2	Y	62	61	1			9
							68	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

08	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	77	1	2912	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	76	1	2890	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	73	1	2894	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	73	1	2880	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	76	1	2994	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

08	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	181	1	2371	2	Y	53	50	1			8
							58	9									
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	201	1	2613	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	200	1	2786	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	175	1	2574	2	Y	58	60	1			3
							64	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

08	6386	X	370	-0-	-6016	-0-	355	2	15	9	Y	14	19	1			12
09	6180	X	1586	-0-	-4594	-0-	1565	2	21	9	Y	19					31
10	6386	X	4010	-0-	-2376	-0-	3980	2	30	9	Y	27	24	1			34
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3678	2	26	9	Y	24	25	1			33
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4180	2	32	9	Y	29	27	1			35
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4025	2	32	9	Y	29	26	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	127	1	4766	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	107	1	4057	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
10	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	105	1	4158	2	Y	44	42	1			10
							48	9									
11	4770	X	4383	-0-	-387	-0-	107	1	4223	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	105	1	4123	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
01	4929	X	3448	-0-	-1481	-0-	84	1	3313	2	Y	46	45	1			7
							51	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3490	2	17	9	Y	15	23	1			18
09	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			18
10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3707	2	19	9	Y	17	18	1			17
11	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3487	2	20	9	Y	18	17	1			18
12	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	3011	2	21	9	Y	19	17	1			20
01	3720	X	2856	-0-	-864	-0-	2832	2	24	9	Y	22	17	1			25

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	29	46	1			35
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6744	2	48	9	Y	44	44	1			35
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6842	2	30	9	Y	27	33	1			29
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6133	2	31	9	Y	28	28	1			29
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6704	2	32	9	Y	29	26	1			32
*01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6376	2	39	9	Y	35	27	1			40

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

08	5022	X	4349	-0-	-673	-0-	113	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4127	-0-	-733	-0-	106	1	4021	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	90	1	3550	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	99	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	98	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	95	1	3762	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

08	5177	X	3805	-0-	-1372	-0-	3780	2	25	9	Y	23	35	1			24
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5022	2	37	9	Y	34	30	1			28
10	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4819	2	32	9	Y	29	36	1			21
11	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	4354	2	39	9	Y	35	38	1			18
12	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4949	2	40	9	Y	36	36	1			18
01	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	4410	2	29	9	Y	26					44

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7172	2	32	9	Y	29	29	1			28
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	2	30	9	Y	27	32	1			23
10	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6760	2	26	9	Y	24	30	1			17
11	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6441	2	31	9	Y	28	30	1			15
12	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6719	2	31	9	Y	28	29	1			14
01	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	6331	2	23	9	Y	21					35

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
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	104	1	3923	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
09	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	97	1	3708	2	Y	49	48	1			10
							54	9									
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	94	1	3725	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
11	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	93	1	3667	2	Y	59	60	1			11
							65	9									
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	94	1	3716	2	Y	64	67	1			8
							70	9									
01	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	92	1	3660	2	Y	69	67	1			10
							76	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4497	2	40	9	Y	36	36	1			35
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3574	2	30	9	Y	27	37	1			25
10	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3061	2	24	9	Y	22	29	1			18
11	3210	X	2447	-0-	-763	-0-	2417	2	30	9	Y	27	34	1			11
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4099	2	32	9	Y	29	23	1			17
*01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26					43

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	2	51	9	Y	46	43	1			16
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4878	2	44	9	Y	40	42	1			14
10	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	4921	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	4641	2	45	9	Y	41					55
12	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4879	2	50	9	Y	45	84	1			16
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5065	2	43	9	Y	39					55

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	16116	-0-	-1182	-0-	15996	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	16020	X	15313	-0-	-707	-0-	15194	2	119	9	Y	108	153	1			45
10	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	15777	2	127	9	Y	115					160
11	15930	X	12533	-0-	-3397	-0-	12434	2	99	9	Y	90	155	1			95
12	16461	X	14500	-0-	-1961	-0-	14405	2	95	9	Y	86	136	1			45
01	16120	X	12274	-0-	-3846	-0-	12138	2	136	9	Y	124	66	1			103

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	6747	2	120	9	Y	109	75	1			90
09	7350	X	6417	-0-	-933	-0-	6298	2	119	9	Y	108	153	1			45
10	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6506	2	119	9	Y	108					153
11	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	6783	2	120	9	Y	109	148	1			114
12	7006	X	6679	-0-	-327	-0-	6563	2	116	9	Y	105	164	1			55
01	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6588	2	218	9	Y	198	89	1			164

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	10876	-0-	-2578	-0-	10603	2	273	9	N	248	187	1			174
09	12480	X	10156	-0-	-2324	-0-	9899	2	257	9	N	234	182	1			226
10	11253	X	7911	-0-	-3342	-0-	7768	2	143	9	N	130	190	1			166
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12340	2	315	9	N	286					452
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12194	2	232	9	N	211	373	1			290
*01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12597	2	314	9	N	285	185	1			390

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	169	1	2541	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	169	1	2417	3	Y	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203	1	2988	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	120	1	1869	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2220	-0-	-446	-0-	131	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	82 3	1 9	1235	3	Y	3	4	1			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	1229	3	Y	6	5	1			1
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	79 4	1 9	1164	3	Y	4	4	1			1
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	73 6	1 9	1133	3	Y	5	5	1			1
12	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	69 6	1 9	1108	3	Y	5	5	1			1
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	49	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	DLQ G-10		798	-0-	798	798	56	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1502	51	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		500	-0-	500	2002	12	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		595	-0-	595	2597	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	595	-0-	-2105	492	15	1	580	2	Y	-0-					-0-
*01	864	N	372	-0-	-492	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		503	-0-	503	1015	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		509	-0-	509	1524	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		491	-0-	491	2015	11	1	480	2	Y	-0-					-0-
*12	2580	N	565	-0-	-2015	-0-	14	1	551	2	Y	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	229	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4105	201	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	5963	43	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1392	-0-	1392	7355	32	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1669	-0-	-1031	6324	42	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1834	-0-	-1266	5058	42	1	1792	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	58	1	2522	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		2566	-0-	2566	5149	61	1	2502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		2446	-0-	2446	7595	57	1	2385	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		2250	-0-	2250	9845	52	1	2195	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	11925	X	2080	-0-	-9845	-0-	53	1	2024	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	32	1	1393	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2610	28	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4117	35	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1386	-0-	1386	5503	32	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*12	6710	X	1207	-0-	-5503	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	806	N	414	-0-	-392	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

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

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					177
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					177
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					177
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	649	-0-	-1301	-0-	19	1	630	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	51	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	574	-0-	-1131	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	478	2	N	47	47	0			-0-
							2	4	52	9							
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	300	1	440	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	444	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	300	1	424	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	300	1	462	2	N	43	43	0			-0-
							2	4	47	9							
01	0	N	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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	110	1	75	2	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	1	50	2	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	110	1	41	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	1	35	2	N	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	110	1	22	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					85
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					85
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					85
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					85
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					85
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

08	806	N	762	-0-	-44	-0-	38 6	1 9	718	2	Y	5	5	1			1
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	35 6	1 9	666	2	Y	5	5	1			1
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	736	2	Y	5	5	1			1
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	38 6	1 9	694	2	Y	5	5	1			1
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	27 7	1 9	648	2	Y	6	6	1			1
01	775	N	503	-0-	-272	-0-	23 4	1 9	476	2	Y	4	5	1			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			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
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

08	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	868	3	56	9	N	51					121
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	730	3	29	9	N	26					147
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	911	3	32	9	N	29	163	1			13
11	900	N	516	-0-	-384	-0-	483	3	33	9	N	30					43
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	918	3	65	9	N	59					102
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	804	3	47	9	N	43					145

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120 X	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 X	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	93 X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052 X	4662	-0-	-4390	-0-	34	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	3741	-0-	-3579	-0-	33	1	3708	2	N	-0-					-0-
10	7347 X	4229	-0-	-3118	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
11	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	3404	-0-	-905	-0-	51	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	49	1	4074	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	42	1	4169	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	3594	-0-	-653	-0-	36	1	3558	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	51	1	4386	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	49	1	4331	2	N	-0-			-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	43	1	4282	3	N	-0-			-0-
01	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	40	1	3945	3	N	-0-			-0-

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
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	269	1	1359	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1180	1	6470	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1187	1	6729	2	N	-0-			-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	757	1	6005	2	N	-0-			-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1015	1	7625	2	N	-0-			-0-
*01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	664	1	5234	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
08	4526	X	3671	-0-	-855	-0-	21	1	3650	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3335	-0-	-1015	-0-	20	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	29	1	2895	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	26	1	2562	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
08	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	42	1	3154	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	41	1	3283	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2813	-0-	-752	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2181	-0-	-1260	-0-	22	1	2159	3	N	-0-			-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	39	1	3904	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
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	2	N	-0-			-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	61	1	6555	2	N	-0-			-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	4916	-0-	-1084	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	2934	-0-	-3266	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	4771	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
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	63	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4370	-0-	-1270	-0-	61	1	4309	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4360	-0-	-1468	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4296	-0-	-1344	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	3395	-0-	-1193	-0-	34	1	3361	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	3430	-0-	-1158	-0-	34	1	3396	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
08	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-	16	1	1350	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2039	-0-	-901	-0-	16	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	23	1	2286	3	N	-0-			-0-
01	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	17	1	1680	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
08	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	3426	-0-	-3022	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	4555	-0-	-1655	-0-	510	1	4045	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	4981	-0-	-2645	-0-	585	1	4396	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6288	-0-	-1338	-0-	708	1	5580	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

08	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	16	1	6137	2	N	-0-			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5301	-0-	-639	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5082	-0-	-1180	-0-	51	1	5031	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	5021	-0-	-1241	-0-	50	1	4971	3	N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-			-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	5132	2			Y	-0-			-0-
11	4980	X	4977	-0-	-3	-0-	557	1	4420	2	Y	-0-			-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	678	1	5093	2	Y	-0-			-0-
*01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	658	1	5188	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-			-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-			-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-			-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	618	1	4901	2	Y	-0-			-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	647	1	4863	2	Y	-0-			-0-
*01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	586	1	4616	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

08	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4384	-0-	-686	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	2886	-0-	-1640	-0-	2886	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	42	1	5383	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	41	1	4070	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4459	-0-	-791	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	2951	-0-	-2474	-0-	30	1	2921	3	N	-0-			-0-
*01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	62	1	6106	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5467	-0-	-413	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	4928	-0-	-1148	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	703	1	5574	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5305	-0-	-926	-0-	623	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5508	-0-	-723	-0-	620	1	4888	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	293	1	4729	2	N	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	107	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	112	1	4980	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5798	-0-	-92	-0-	63	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	61	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6675	-0-	-207	-0-	67	1	6608	3	N	-0-					-0-
*01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	79	1	7786	3	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5962	-0-	-1508	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4445	-0-	-3274	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4106	-0-	-3613	-0-	4106	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
08	16182	X	8661	-0-	-7521	-0-	356	1	8305	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	8623	-0-	-7037	-0-	947	1	7666	2	N	9					9
							10	9									
10	13640	X	9054	-0-	-4586	-0-	936	1	8118	2	N	-0-					9
11	10380	X	8428	-0-	-1952	-0-	904	1	7524	2	N	-0-					9
12	9796	X	9327	-0-	-469	-0-	1052	1	8275	2	N	-0-					9
01	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	904	1	7939	2	N	-0-					9

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
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-

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
08	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	353	1	2803	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	316	1	2371	2	N	-0-					-0-
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	371	1	2927	2	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
08	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7527	-0-	-183	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7239	-0-	-1472	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	5068	-0-	-3362	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	2915	-0-	-5796	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6463	-0-	-1318	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	9745	-0-	-2159	-0-	401	1	9344	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	7842	-0-	-2238	-0-	861	1	6971	2	N	9					9
							10	9									
10	10416	X	9209	-0-	-1207	-0-	952	1	8257	2	N	-0-					9
11	10080	X	8588	-0-	-1492	-0-	921	1	7667	2	N	-0-					9
12	9920	X	8089	-0-	-1831	-0-	912	1	7177	2	N	-0-					9
01	9734	X	9214	-0-	-520	-0-	942	1	8272	2	N	-0-					9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	3769	-0-	-4725	-0-	623	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	2995	-0-	-5225	-0-	462	1	2533	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	589	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3472	-0-	-1718	-0-	389	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	393	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	362	1	2853	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3729	-0-	-2151	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3333	-0-	-2743	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3064	-0-	-1406	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3221	-0-	-1243	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3244	-0-	-1616	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3184	-0-	-2396	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4639	-0-	-941	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5364	-0-	-1208	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4175	-0-	-1555	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3836	-0-	-2271	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5382	-0-	-725	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	9917	-0-	-3785	-0-	408	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	8906	-0-	-2824	-0-	979	1	7927	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	9106	-0-	-3015	-0-	942	1	8164	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	8339	-0-	-3391	-0-	895	1	7444	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	8098	-0-	-2597	-0-	913	1	7185	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9048	-0-	-872	-0-	925	1	8123	2	N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

08	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	3706	-0-	-4874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5058	-0-	-3808	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5593	-0-	-1427	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	3577	-0-	-3677	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	1427	-0-	-5021	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

08	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6965	-0-	-115	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

08	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	171	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	434	1	3512	2	N	4					4
							4	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	446	1	3871	2	N	-0-					4
11	4080	X	3223	-0-	-857	-0-	346	1	2877	2	N	-0-					4
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	341	1	2686	2	N	-0-					4
01	4216	X	3534	-0-	-682	-0-	361	1	3173	2	N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

08	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5640	-0-	-1470	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4582	-0-	-3168	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5094	-0-	-2656	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

08	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5627	-0-	-3084	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5909	-0-	-2491	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5720	-0-	-3518	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					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
08	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5457	-0-	-723	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3761	-0-	-2656	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4598	-0-	-1819	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7730	-0-	-1229	-0-	318	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	774	1	6266	2	N	7					7
							8	9									
10	8153	X	8038	-0-	-115	-0-	831	1	7207	2	N	-0-					7
11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	838	1	6969	2	N	-0-					7
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	886	1	6970	2	N	-0-					7
*01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	920	1	8073	2	N	-0-					7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8565	-0-	-525	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7725	-0-	-735	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7702	-0-	-1164	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6724	-0-	-2142	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10313	-0-	-1312	-0-	424	1	9889	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9319	-0-	-1931	-0-	1023	1	8285	2	N	10					10
							11	9									
10	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	1117	1	9685	2	N	-0-					10
11	11220	X	8206	-0-	-3014	-0-	880	1	7326	2	N	-0-					10
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	1213	1	9539	2	N	-0-					10
*01	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1198	1	10514	2	N	-0-					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9397	-0-	-957	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6785	-0-	-2701	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6805	-0-	-697	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3349	-0-	-3731	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5344	-0-	-1910	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
*01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	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
08	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7449	-0-	-2564	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	4073	-0-	-5227	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	5437	-0-	-4173	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	6146	-0-	-3309	-0-	6146	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
08	10292	X	9067	-0-	-1225	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9036	-0-	-884	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7718	-0-	-1192	-0-	864	1	6854	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7030	-0-	-2177	-0-	826	1	6204	2	N	-0-					-0-
*01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	1029	1	8109	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
08	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	391	1	6318	2	N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	157	1	6702	2	N	11					11
							12	9									
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	159	1	7118	2	N	-0-					11
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					11
12	7099	X	5176	-0-	-1923	-0-	5176	2			N	-0-					11
01	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6489	-0-	-951	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	698	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	708	1	5323	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	686	1	5404	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10051	-0-	-1450	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9859	-0-	-185	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9846	-0-	-1624	-0-	9846	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
08	6975	X	6050	-0-	-925	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5682	-0-	-1293	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3688	-0-	-2612	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4569	-0-	-1786	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5240	-0-	-1115	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	18786	X	13510	-0-	-5276	-0-	556	1	12954	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	12522	-0-	-4218	-0-	1375	1	11132	2	N	14					14
							15	9									
10	16895	X	13926	-0-	-2969	-0-	1440	1	12486	2	N	-0-					14
11	15570	X	13943	-0-	-1627	-0-	1496	1	12447	2	N	-0-					14
12	14973	X	10627	-0-	-4346	-0-	1199	1	9428	2	N	-0-					14
01	13919	X	13173	-0-	-746	-0-	1347	1	11826	2	N	-0-					14

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
08	14074	X	11612	-0-	-2462	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12106	-0-	-404	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11446	-0-	-1481	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11377	-0-	-1147	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10752	-0-	-1772	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1568	3	7	9	N	6					165
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1648	3	10	9	N	9					174
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1644	3	7	9	N	6					180
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					192
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2332	3	17	9	N	15					207
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					207

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9691	3	89	9	Y	81	75	1			60
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9251	3	89	9	Y	81	88	1			53
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8961	3	81	9	Y	74	75	1			52
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8553	3	69	9	Y	63	76	1			39
*12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8772	3	58	9	Y	53	57	1			35
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					35

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1721	3	50	9	Y	45	42	1			33
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1506	3	50	9	Y	45	48	1			30
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2016	3	48	9	Y	44	43	1			31
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1991	3	57	9	Y	52	51	1			32
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1957	3	47	9	Y	43	47	1			28
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

08	6479	X	6220	-0-	-259	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5813	-0-	-457	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5953	-0-	-278	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2016

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

08	10912	X	10491	-0-	-421	-0-	10487	3	4	9	Y	4					74
09	10560	X	10087	-0-	-473	-0-	10065	3	22	9	Y	20					94
10	10912	X	10075	-0-	-837	-0-	10075	3			Y	-0-					94
11	10560	X	9165	-0-	-1395	-0-	9158	3	7	9	Y	6					100
12	10664	X	9507	-0-	-1157	-0-	9468	3	39	9	Y	35					135
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					135

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			Y	-0-					18
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					18
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					18
11	7230	X	7122	-0-	-108	-0-	7122	3			Y	-0-					18
12	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	3			Y	-0-					18
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					18

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					89
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89
10	310	X	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					89
11	300	X	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					89
12	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					89
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					89

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	526	1	12191	3	Y	-0-					-0-
*09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	508	1	12000	3	Y	-0-					-0-
*10	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	499	1	11819	3	Y	-0-					-0-
*11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	474	1	10952	3	Y	-0-					-0-
*12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	488	1	10878	3	Y	-0-					-0-
*01	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	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
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

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
08	11067	X	8042	-0-	-3025	-0-	8042	2			Y	-0-					-0-
09	10710	X	7145	-0-	-3565	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
10	10912	X	7392	-0-	-3520	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	10470	X	6899	-0-	-3571	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	8996	-0-	-1513	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
*01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	1062	1	8774	2	Y	-0-					-0-
09	10140	X	9524	-0-	-616	-0-	1033	1	8491	2	Y	-0-					-0-
10	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	1055	1	8499	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	8910	-0-	-900	-0-	1028	1	7882	2	Y	-0-					-0-
12	10137	X	9016	-0-	-1121	-0-	1087	1	7929	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8825	-0-	-1002	-0-	1107	1	7718	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

08	8928	X	8388	-0-	-540	-0-	905	1	7483	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	7818	-0-	-822	-0-	848	1	6970	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8232	-0-	-696	-0-	909	1	7323	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7716	-0-	-654	-0-	889	1	6827	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	924	1	6757	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	903	1	6839	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

08	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	568	1	4785	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	603	1	4969	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	623	1	5034	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	602	1	4623	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	592	1	4307	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	616	1	4719	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

08	10416	X	9334	-0-	-1082	-0-	1007	1	8327	2	Y	-0-					-0-
09	9900	X	9003	-0-	-897	-0-	976	1	8027	2	Y	-0-					-0-
10	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	1030	1	8292	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	1011	1	7785	2	Y	-0-					-0-
12	9641	X	8561	-0-	-1080	-0-	1028	1	7533	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8797	-0-	-534	-0-	1051	1	7746	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

08	12524	X	11509	-0-	-1015	-0-	1242	1	10267	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10885	-0-	-1025	-0-	1179	1	9706	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	10823	-0-	-1484	-0-	1195	1	9628	2	Y	-0-					-0-
11	11580	X	10092	-0-	-1488	-0-	1163	1	8929	2	Y	-0-					-0-
12	11749	X	10062	-0-	-1687	-0-	1209	1	8853	2	Y	-0-					-0-
01	11501	X	9880	-0-	-1621	-0-	1155	1	8725	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

08	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	893	1	7395	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7649	-0-	-931	-0-	830	1	6819	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	7912	-0-	-954	-0-	874	1	7038	2	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7011	-0-	-1329	-0-	808	1	6203	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	6992	-0-	-1285	-0-	846	1	6146	2	Y	-0-					-0-
01	8277	X	6655	-0-	-1622	-0-	853	1	5802	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

08	DLQ G-10		55815	-0-	55815	55815	55815	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		53179	-0-	53179	108994	53179	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		52196	-0-	52196	161190	52184	3	12	9	Y	11					13
11	DLQ G-10		49071	-0-	49071	210261	49052	3	19	9	Y	17					30
12	260699	X	50438	-0-	-210261	-0-	50438	3			Y	-0-	14	1			16
*01	44579	X	44579	-0-	-0-	-0-	44573	3	6	9	Y	5					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		40640	-0-	40640	40640	40606	3	34	9	Y	31	88	1			77
09	DLQ G-10		39541	-0-	39541	80181	39476	3	65	9	Y	59					136
10	DLQ G-10		39416	-0-	39416	119597	39402	3	14	9	Y	13	88	1			61
11	DLQ G-10		37367	-0-	37367	156964	37348	3	19	9	Y	17					78
12	193492	X	36528	-0-	-156964	-0-	36527	3	1	9	Y	1	38	1			41
*01	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	34778	3	6	9	Y	5					46

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		47604	-0-	47604	47604	47604	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45126	-0-	45126	92730	45126	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45527	-0-	45527	138257	45513	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		42770	-0-	42770	181027	42751	3	19	9	Y	17					30
12	227143	X	46116	-0-	-181027	-0-	46116	3			Y	-0-	14	1			16
*01	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38734	3	6	9	Y	5					21

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95635	X	91749	-0-	-3886	-0-	91749	3			N	-0-					-0-
09	89520	X	83672	-0-	-5848	-0-	83672	3			N	-0-					-0-
10	90117	X	81824	-0-	-8293	-0-	81810	3	14	9	N	13					13
11	88800	X	77169	-0-	-11631	-0-	77150	3	19	9	N	17					30
12	91760	X	79425	-0-	-12335	-0-	79425	3			N	-0-	14	1			16
01	91760	X	76469	-0-	-15291	-0-	76463	3	6	9	N	5					21

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	156990	X	156990	-0-	-0-	-0-	156990	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		117601	-0-	117601	117601	117601	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110308	-0-	110308	227909	110308	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111429	-0-	111429	339338	111415	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		104346	-0-	104346	443684	104327	3	19	9	Y	17					30
12	556027	X	112343	-0-	-443684	-0-	112343	3			Y	-0-	14	1			16
*01	102568	X	102568	-0-	-0-	-0-	102562	3	6	9	Y	5					21

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		158792	-0-	158792	158792	158792	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147364	-0-	147364	306156	147364	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		145545	-0-	145545	451701	145531	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		123252	-0-	123252	574953	123233	3	19	9	Y	17					30
12	693330	X	118377	-0-	-574953	-0-	118377	3			Y	-0-	14	1			16
*01	131791	X	131791	-0-	-0-	-0-	131785	3	6	9	Y	5					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	169453	-0-	169453	169453	169453	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	162382	-0-	162382	331835	162382	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	160211	-0-	160211	492046	160197	3	14 9	Y	13			13
11	DLQ G-10	135122	-0-	135122	627168	135103	3	19 9	Y	17			30
12	757509 X	130341	-0-	-627168	-0-	130341	3		Y	-0-	14 1		16
*01	136410 X	136410	-0-	-0-	-0-	136404	3	6 9	Y	5			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	194048	-0-	194048	194048	194048	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	182201	-0-	182201	376249	182201	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	182930	-0-	182930	559179	182916	3	14 9	Y	13			13
11	DLQ G-10	156529	-0-	156529	715708	156510	3	19 9	Y	17			30
12	866103 X	150395	-0-	-715708	-0-	150395	3		Y	-0-	14 1		16
*01	165175 X	165175	-0-	-0-	-0-	165169	3	6 9	Y	5			21

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	245694	-0-	245694	245694	245694	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	215378	-0-	215378	461072	215378	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	188261	-0-	188261	649333	188261	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	148487	-0-	148487	797820	148487	3		Y	-0-			-0-
12	915583 X	117763	-0-	-797820	-0-	117763	3		Y	-0-			-0-
*01	109946 X	109946	-0-	-0-	-0-	109946	3		Y	-0-			-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	402033 X	402033	-0-	-0-	-0-	402033	3		N	-0-			-0-
09	380156 X	380156	-0-	-0-	-0-	380156	3		N	-0-			-0-
10	368652 X	222683	-0-	-145969	-0-	222683	3		N	-0-			-0-
11	377057 X	377057	-0-	-0-	-0-	377057	3		N	-0-			-0-
12	400518 X	400518	-0-	-0-	-0-	400518	3		N	-0-			-0-
*01	412289 X	412289	-0-	-0-	-0-	412289	3		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	518184 X	518184	-0-	-0-	-0-	518184	3		N	-0-			-0-
09	512298 X	512298	-0-	-0-	-0-	512298	3		N	-0-			-0-
10	399280 X	314924	-0-	-84356	-0-	314924	3		N	-0-			-0-
11	386400 X	332647	-0-	-53753	-0-	332647	3		N	-0-			-0-
12	480340 X	480340	-0-	-0-	-0-	480340	3		N	-0-			-0-
*01	460722 X	460722	-0-	-0-	-0-	460722	3		N	-0-			-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	222668	-0-	222668	222668	222668	3		N	-0-			-0-
05	0	418861	-0-	418861	641529	418861	3		N	-0-			-0-
06	0	412161	-0-	412161	1053690	412161	3		N	-0-			-0-
*07	1482903 X	429213	-0-	-1053690	-0-	429213	3		N	-0-			-0-
*08	443494 X	443494	-0-	-0-	-0-	443494	3		N	-0-			-0-
*09	425905 X	425905	-0-	-0-	-0-	425905	3		N	-0-			-0-
*10	395077 X	395077	-0-	-0-	-0-	395077	3		N	-0-			-0-
*11	400705 X	400705	-0-	-0-	-0-	400705	3		N	-0-			-0-
*12	486380 X	486380	-0-	-0-	-0-	486380	3		N	-0-			-0-
*01	501815 X	501815	-0-	-0-	-0-	501815	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26291	-0-	26291	26291	26291	2			N	-0-					-0-
08	0		441834	-0-	441834	468125	441834	2			N	-0-					-0-
09	0		465625	-0-	465625	933750	465625	2			N	-0-					-0-
*10	1375625	X	441875	-0-	-933750	-0-	441875	2			N	-0-					-0-
11	469260	X	403675	-0-	-65585	-0-	403675	2			N	-0-					-0-
12	484902	X	391727	-0-	-93175	-0-	391727	2			N	-0-					-0-
01	484902	X	379348	-0-	-105554	-0-	379348	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		15786	-0-	15786	15786	15786	2			N	-0-					-0-
08	0		364749	-0-	364749	380535	364749	2			N	-0-					-0-
09	0		452148	-0-	452148	832683	452148	2			N	-0-					-0-
*10	1293677	X	460994	-0-	-832683	-0-	460994	2			N	-0-					-0-
11	455340	X	440569	-0-	-14771	-0-	440569	2			N	-0-					-0-
12	470518	X	419525	-0-	-50993	-0-	419525	2			N	-0-					-0-
01	470518	X	415563	-0-	-54955	-0-	415563	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10405	-0-	10405	10405	10405	2			N	-0-					-0-
09	0		412581	-0-	412581	422986	412581	2			N	-0-					-0-
*10	819770	X	396784	-0-	-422986	-0-	396784	2			N	-0-					-0-
11	443100	X	393454	-0-	-49646	-0-	393454	2			N	-0-					-0-
12	457870	X	399407	-0-	-58463	-0-	399407	2			N	-0-					-0-
01	457870	X	370148	-0-	-87722	-0-	370148	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		183318	-0-	183318	183318	183318	2			N	-0-					-0-
*10	597697	X	414379	-0-	-183318	-0-	414379	2			N	-0-					-0-
*11	437267	X	437267	-0-	-0-	-0-	437267	2			N	-0-					-0-
*12	451029	X	451029	-0-	-0-	-0-	451029	2			N	-0-					-0-
*01	439986	X	439986	-0-	-0-	-0-	439986	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	280791	X	NO RPT	-0-	-280791	-0-					N	NO RPT					-0-
11	401130	X	NO RPT	-0-	-401130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	414501	X	NO RPT	-0-	-414501	-0-					N	NO RPT					-0-
01	414501	X	NO RPT	-0-	-414501	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649 X	5986	-0-	-2663	-0-	364	1	5622	2	N	-0-					3
09	5790 X	4978	-0-	-812	-0-	385	1	4593	2	N	-0-					3
10	6665 X	4756	-0-	-1909	-0-	112	1	4644	2	N	-0-					3
11	6840 X	5168	-0-	-1672	-0-	334	1	4834	2	N	-0-					3
12	5983 X	4405	-0-	-1578	-0-	465	1	3940	2	N	-0-					3
*01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	4483	1	4021	2	N	-0-					3

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
08	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	512	1	7968	2	N	-0-					3
09	8220 X	5329	-0-	-2891	-0-	412	1	4917	2	N	-0-					3
10	8494 X	7209	-0-	-1285	-0-	170	1	7039	2	N	-0-					3
11	8400 X	7618	-0-	-782	-0-	452	1	7166	2	N	-0-					3
12	8494 X	7759	-0-	-735	-0-	763	1	6996	2	N	-0-					3
*01	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	7479	1	7175	2	N	-0-					3

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
08	8277 X	7224	-0-	-1053	-0-	439	1	6785	2	N	-0-					3
09	8010 X	6332	-0-	-1678	-0-	489	1	5843	2	N	-0-					3
10	7502 X	6505	-0-	-997	-0-	154	1	6351	2	N	-0-					3
11	8160 X	6858	-0-	-1302	-0-	444	1	6414	2	N	-0-					3
12	7223 X	6995	-0-	-228	-0-	739	1	6256	2	N	-0-					3
*01	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	5650	1	5066	2	N	-0-					3

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
08	6200 X	6089	-0-	-111	-0-	369	1	5720	2	N	-0-					3
09	6000 X	5358	-0-	-642	-0-	414	1	4944	2	N	-0-					3
10	6634 X	5622	-0-	-1012	-0-	133	1	5489	2	N	-0-					3
11	6810 X	5442	-0-	-1368	-0-	351	1	5091	2	N	-0-					3
12	6076 X	5896	-0-	-180	-0-	621	1	5275	2	N	-0-					3
*01	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	5683	1	5112	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
08	10168	X	8598	-0-	-1570	-0-	521	1	8077	2	N	-0-					3
09	9210	X	6638	-0-	-2572	-0-	513	1	6125	2	N	-0-					3
10	8587	X	5759	-0-	-2828	-0-	136	1	5623	2	N	-0-					3
11	8730	X	2588	-0-	-6142	-0-	167	1	2421	2	N	-0-					3
12	8587	X	3495	-0-	-5092	-0-	368	1	3127	2	N	-0-					3
01	8587	X	2219	-0-	-6368	-0-	1168	1	1051	2	N	-0-					3

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
08	7409	X	5695	-0-	-1714	-0-	344	1	5351	2	N	-0-					3
09	6360	X	3718	-0-	-2642	-0-	287	1	3431	2	N	-0-					3
10	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	119	1	4924	2	N	-0-					3
11	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	268	1	3901	2	N	-0-					3
12	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	361	1	3069	2	N	-0-					3
*01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	4451	1	4006	2	N	-0-					3

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
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	557	1	8656	2	N	-0-					3
09	8910	X	5040	-0-	-3870	-0-	389	1	4651	2	N	-0-					3
10	9207	X	5659	-0-	-3548	-0-	133	1	5526	2	N	-0-					3
11	8940	X	7897	-0-	-1043	-0-	508	1	7389	2	N	-0-					3
12	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	938	1	7980	2	N	-0-					3
*01	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	7208	1	6491	2	N	-0-					3

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
08	11966	X	10436	-0-	-1530	-0-	633	1	9803	2	N	-0-					3
09	11190	X	8443	-0-	-2747	-0-	652	1	7791	2	N	-0-					3
10	10602	X	8698	-0-	-1904	-0-	205	1	8493	2	N	-0-					3
11	10920	X	9034	-0-	-1886	-0-	584	1	8450	2	N	-0-					3
12	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	1049	1	8894	2	N	-0-					3
*01	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	8922	1	8009	2	N	-0-					3

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	52891	2			N	-0-					-0-
09	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	44558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30570	X	27739	-0-	-2831	-0-	27738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31589	X	20349	-0-	-11240	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	23273	-0-	-8316	-0-	23272	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

08	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2710	-0-	-200	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	1923	-0-	-1518	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
09	5490 X	5202	-0-	-288	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	5670 X	5277	-0-	-393	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
12	5859 X	5723	-0-	-136	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
01	6076 X	4728	-0-	-1348	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

08	4805 X	4154	-0-	-651	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
09	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
10	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	4380 X	3720	-0-	-660	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	4340 X	3776	-0-	-564	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

08	5084 X	4615	-0-	-469	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4770 X	4355	-0-	-415	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
10	4929 X	4382	-0-	-547	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
11	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	4619 X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4585	-0-	-5	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
11	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	40236	3			N	-0-					-0-
12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	3			N	-0-					-0-
*01	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

08	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4560	-0-	-750	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4327	-0-	-726	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
11	58078	X	58078	-0-	-0-	-0-	58078	3			N	-0-					-0-
12	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	3			N	-0-					-0-
*01	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

08	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	10389	-0-	-3531	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	10410	-0-	-3974	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	9766	-0-	-4154	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	9912	-0-	-1868	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9575	-0-	-1585	-0-	9575	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

08	12121	X	11527	-0-	-594	-0-	11527	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	10424	-0-	-1636	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	11052	-0-	-1410	-0-	11052	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	10272	-0-	-1788	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	10295	-0-	-1547	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	10041	-0-	-1491	-0-	10041	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

08	11439	X	10481	-0-	-958	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10400	-0-	-670	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10604	-0-	-494	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	10104	-0-	-653	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9867	-0-	-890	-0-	9867	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

08	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5424	-0-	-516	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5435	-0-	-641	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5002	-0-	-1012	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	9734	X	8318	-0-	-1416	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7235	-0-	-1885	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	8214	-0-	-546	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8155	-0-	-401	-0-	8155	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
08	6696	X	2126	-0-	-4570	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	3527	-0-	-2953	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	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
08	13826	X	12513	-0-	-1313	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	11860	-0-	-1520	-0-	11860	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	11983	-0-	-1533	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	11346	-0-	-1434	-0-	11346	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11367	-0-	-1467	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	12433	-0-	-91	-0-	12433	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
08	8587	X	7459	-0-	-1128	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7357	-0-	-863	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7502	-0-	-992	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7181	-0-	-349	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6346	-0-	-1249	-0-	6346	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
08	6355	X	6123	-0-	-232	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4268	-0-	-2422	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	4745	-0-	-2168	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	4674	-0-	-2016	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	834	-0-	-1801	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
10	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	5863	-0-	-10226	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	8572	-0-	-3890	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	8313	-0-	-3747	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9349	-0-	-2338	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	7141	-0-	-3719	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	7265	-0-	-2097	-0-	7265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	11253	X	9367	-0-	-1886	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	9337	-0-	-2243	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
10	11966	X	7862	-0-	-4104	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	9196	-0-	-2384	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	9539	-0-	-102	-0-	9539	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
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
12	21917	X	10719	-0-	-11198	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
01	21917	X	1682	-0-	-20235	-0-	1682	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
08	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			N	-0-					-0-
09	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	3			N	-0-					-0-
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	12963	-0-	-4107	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
12	17639	X	11693	-0-	-5946	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	3869	-0-	-13770	-0-	3869	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
08	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7846	-0-	-1175	-0-	7846	3			Y	-0-					-0-
11	8730	X	7636	-0-	-1094	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7457	-0-	-1068	-0-	7457	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
08	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5998	-0-	-842	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5908	-0-	-943	-0-	5908	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5693	-0-	-727	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5652	-0-	-827	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5544	-0-	-656	-0-	5544	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
08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	10491	-0-	-1359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	10084	-0-	-1758	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10260	-0-	-900	-0-	10260	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	10105	-0-	-1365	-0-	10105	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	9895	-0-	-1079	-0-	9895	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7474	-0-	-656	-0-	7474	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7318	-0-	-422	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	8401	X	7463	-0-	-938	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7107	-0-	-963	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7109	-0-	-858	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6717	-0-	-813	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6778	-0-	-817	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

08	12369	X	10830	-0-	-1539	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	9918	-0-	-1902	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	10715	-0-	-1220	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	10246	-0-	-944	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	10349	-0-	-873	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	9691	-0-	-1128	-0-	9691	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

08	9114	X	2437	-0-	-6677	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8331	-0-	-489	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	3633	-0-	-4985	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	2747	-0-	-10955	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

08	13671	X	12236	-0-	-1435	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	11553	-0-	-1437	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11596	-0-	-1517	-0-	11596	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	10986	-0-	-1404	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11087	-0-	-1437	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

08	7378	X	6501	-0-	-877	-0-	6501	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6331	-0-	-861	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	5991	-0-	-829	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

08	13795	X	12202	-0-	-1593	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
09	12990	X	11571	-0-	-1419	-0-	11571	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	11876	-0-	-803	-0-	11876	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10886	-0-	-1054	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-
12	12338	X	10932	-0-	-1406	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10093	-0-	-2121	-0-	10093	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

08	16957	X	15404	-0-	-1553	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	14231	-0-	-1549	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-
10	15841	X	14654	-0-	-1187	-0-	14654	3			Y	-0-					-0-
11	14910	X	13793	-0-	-1117	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
12	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	3			Y	-0-					-0-
01	15407	X	13418	-0-	-1989	-0-	13418	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	7750	X	7129	-0-	-621	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6872	-0-	-382	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6365	-0-	-765	-0-	6365	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5992	-0-	-1138	-0-	5992	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
08	5735	X	5443	-0-	-292	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5160	-0-	-150	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4813	-0-	-467	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4277	-0-	-1179	-0-	4277	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
08	13640	X	12004	-0-	-1636	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
09	12720	X	10728	-0-	-1992	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	11398	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10695	-0-	-1185	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
12	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
01	11997	X	10186	-0-	-1811	-0-	10186	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
08	17236	X	14495	-0-	-2741	-0-	14495	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	13658	-0-	-2482	-0-	13658	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	13967	-0-	-1688	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	12852	-0-	-2118	-0-	12852	3			Y	-0-					-0-
12	15283	X	12992	-0-	-2291	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-
01	14508	X	12905	-0-	-1603	-0-	12905	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
08	11532	X	9854	-0-	-1678	-0-	9854	3			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9327	-0-	-783	-0-	9327	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	9455	-0-	-992	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	8837	-0-	-1273	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	8926	-0-	-932	-0-	8926	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	8543	-0-	-1315	-0-	8543	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9273	-0-	-1577	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9064	-0-	-1436	-0-	9064	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	8711	-0-	-1736	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8448	-0-	-1032	-0-	8448	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	7951	-0-	-1411	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8965	-0-	-1823	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8119	-0-	-1571	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8067	-0-	-1295	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	7668	-0-	-1212	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7997	-0-	-1179	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7154	-0-	-1805	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	11160	X	8498	-0-	-2662	-0-	8498	3			Y	-0-					-0-
09	10290	X	7619	-0-	-2671	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8311	-0-	-2322	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	8355	-0-	-1635	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
12	10013	X	6092	-0-	-3921	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
*01	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

08	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9251	-0-	-739	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9318	-0-	-757	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8596	-0-	-1004	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8078	-0-	-1594	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-
01	9548	X	8335	-0-	-1213	-0-	8335	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

08	17608	X	15497	-0-	-2111	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
09	16530	X	15630	-0-	-900	-0-	15630	3			Y	-0-					-0-
10	16864	X	15632	-0-	-1232	-0-	15632	3			Y	-0-					-0-
11	15630	X	14591	-0-	-1039	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
12	16151	X	14554	-0-	-1597	-0-	14554	3			Y	-0-					-0-
01	16151	X	13771	-0-	-2380	-0-	13771	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4733	-0-	-1250	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

08	14880	X	12613	-0-	-2267	-0-	12613	3			Y	-0-					-0-
09	14100	X	12016	-0-	-2084	-0-	12016	3			Y	-0-					-0-
10	14198	X	12118	-0-	-2080	-0-	12118	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	11508	-0-	-1782	-0-	11508	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	11683	-0-	-1182	-0-	11683	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11221	-0-	-1396	-0-	11221	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

08	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11241	-0-	-1209	-0-	11241	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	11341	-0-	-997	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
11	11670	X	10990	-0-	-680	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

08	7316	X	6900	-0-	-416	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6402	-0-	-678	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6554	-0-	-390	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6005	-0-	-715	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	5601	-0-	-1312	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	19096	X	16297	-0-	-2799	-0-	16297	3			Y	-0-					-0-
09	18000	X	9814	-0-	-8186	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
10	18228	X	15534	-0-	-2694	-0-	15534	3			Y	-0-					-0-
11	17070	X	16141	-0-	-929	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
12	17546	X	16404	-0-	-1142	-0-	16404	3			Y	-0-					-0-
01	16306	X	15880	-0-	-426	-0-	15880	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
08	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9170	-0-	-670	-0-	9170	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9275	-0-	-490	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	8796	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	8750	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
08	17763	X	13970	-0-	-3793	-0-	13970	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	13093	-0-	-3857	-0-	13093	3			Y	-0-					-0-
10	17143	X	14401	-0-	-2742	-0-	14401	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	13799	-0-	-2281	-0-	13799	3			Y	-0-					-0-
12	13981	X	12792	-0-	-1189	-0-	12792	3			Y	-0-					-0-
*01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	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
08	16957	X	15170	-0-	-1787	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
09	15720	X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	3			Y	-0-					-0-
10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	13867	-0-	-1103	-0-	13867	3			Y	-0-					-0-
12	15159	X	13987	-0-	-1172	-0-	13987	3			Y	-0-					-0-
01	15159	X	13484	-0-	-1675	-0-	13484	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
08	9114	X	7851	-0-	-1263	-0-	7851	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7433	-0-	-1087	-0-	7433	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7477	-0-	-1265	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6860	-0-	-1570	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	6959	-0-	-1349	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6767	-0-	-1076	-0-	6767	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
08	19034	X	17413	-0-	-1621	-0-	17413	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	16372	-0-	-578	-0-	16372	3			Y	-0-					-0-
10	18383	X	16287	-0-	-2096	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-
11	17790	X	14800	-0-	-2990	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-
12	18383	X	14880	-0-	-3503	-0-	14880	3			Y	-0-					-0-
01	17422	X	13969	-0-	-3453	-0-	13969	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10526	-0-	-1874	-0-	10526	3			Y	-0-					-0-
09	11520	X	9954	-0-	-1566	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-
10	11284	X	9762	-0-	-1522	-0-	9762	3			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9957	-0-	-843	-0-	9957	3			Y	-0-					-0-
12	10850	X	9919	-0-	-931	-0-	9919	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9310	-0-	-1230	-0-	9310	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	23591	X	21177	-0-	-2414	-0-	21177	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	20352	-0-	-1758	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
10	22475	X	20938	-0-	-1537	-0-	20938	3			Y	-0-					-0-
11	21000	X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3			Y	-0-					-0-
12	21700	X	19484	-0-	-2216	-0-	19484	3			Y	-0-					-0-
01	21173	X	18797	-0-	-2376	-0-	18797	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
08	13051	X	11311	-0-	-1740	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10699	-0-	-1631	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10718	-0-	-1899	-0-	10718	3			Y	-0-					-0-
11	11610	X	10210	-0-	-1400	-0-	10210	3			Y	-0-					-0-
12	11966	X	10320	-0-	-1646	-0-	10320	3			Y	-0-					-0-
01	11315	X	9543	-0-	-1772	-0-	9543	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
08	11098	X	8913	-0-	-2185	-0-	8913	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	8477	-0-	-1843	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8093	-0-	-1424	-0-	8093	3			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8120	-0-	-970	-0-	8120	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8385	-0-	-1008	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
01	8928	X	8327	-0-	-601	-0-	8327	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
08	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	16824	3			Y	-0-					-0-
09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	3			Y	-0-					-0-
10	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3			Y	-0-					-0-
11	16290	X	15865	-0-	-425	-0-	15865	3			Y	-0-					-0-
12	17453	X	15990	-0-	-1463	-0-	15990	3			Y	-0-					-0-
01	17453	X	15274	-0-	-2179	-0-	15274	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
08	17763	X	15239	-0-	-2524	-0-	15239	3			Y	-0-					-0-
09	17190	X	14216	-0-	-2974	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-
10	16833	X	14304	-0-	-2529	-0-	14304	3			Y	-0-					-0-
11	15780	X	13470	-0-	-2310	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
12	15748	X	12234	-0-	-3514	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-
01	15252	X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	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
08	10323	X	9004	-0-	-1319	-0-	9004	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	8515	-0-	-1235	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
10	10013	X	7939	-0-	-2074	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8223	-0-	-1257	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	7875	-0-	-1642	-0-	7875	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	7271	-0-	-1719	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12287	-0-	-1291	-0-	12287	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11507	-0-	-943	-0-	11507	3			Y	-0-					-0-
10	12028	X	11400	-0-	-628	-0-	11400	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10727	-0-	-1153	-0-	10727	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10531	-0-	-1745	-0-	10531	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	10335	-0-	-1941	-0-	10335	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	20429	X	18520	-0-	-1909	-0-	18520	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17059	-0-	-2711	-0-	17059	3			Y	-0-					-0-
10	20429	X	17076	-0-	-3353	-0-	17076	3			Y	-0-					-0-
11	19290	X	16061	-0-	-3229	-0-	16061	3			Y	-0-					-0-
12	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	16117	3			Y	-0-					-0-
01	18507	X	15377	-0-	-3130	-0-	15377	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
08	22847	X	20610	-0-	-2237	-0-	20610	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	17949	-0-	-4161	-0-	17949	3			Y	-0-					-0-
10	22103	X	17997	-0-	-4106	-0-	17997	3			Y	-0-					-0-
11	20760	X	16884	-0-	-3876	-0-	16884	3			Y	-0-					-0-
12	21297	X	17057	-0-	-4240	-0-	17057	3			Y	-0-					-0-
01	20615	X	16487	-0-	-4128	-0-	16487	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
08	17453	X	16523	-0-	-930	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	15582	-0-	-468	-0-	15582	3			Y	-0-					-0-
10	16244	X	15696	-0-	-548	-0-	15696	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14567	-0-	-1423	-0-	14567	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	14800	-0-	-1723	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-
01	16523	X	14111	-0-	-2412	-0-	14111	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
08	19654	X	17132	-0-	-2522	-0-	17132	3			Y	-0-					-0-
09	18750	X	17116	-0-	-1634	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
10	19220	X	17458	-0-	-1762	-0-	17458	3			Y	-0-					-0-
11	18120	X	15718	-0-	-2402	-0-	15718	3			Y	-0-					-0-
12	18414	X	15982	-0-	-2432	-0-	15982	3			Y	-0-					-0-
01	17701	X	15804	-0-	-1897	-0-	15804	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
08	11253	X	10129	-0-	-1124	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9577	3			Y	-0-					-0-
10	10819	X	9620	-0-	-1199	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9150	-0-	-1020	-0-	9150	3			Y	-0-					-0-
12	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	8988	-0-	-1149	-0-	8988	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
08	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	24583	3			Y	-0-					-0-
09	27810	X	22612	-0-	-5198	-0-	22612	3			Y	-0-					-0-
10	28737	X	22423	-0-	-6314	-0-	22423	3			Y	-0-					-0-
11	27810	X	20559	-0-	-7251	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-
12	26319	X	20122	-0-	-6197	-0-	20122	3			Y	-0-					-0-
01	24583	X	17986	-0-	-6597	-0-	17986	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7015	-0-	-549	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
12	7409	X	6700	-0-	-709	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6481	-0-	-928	-0-	6481	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	15652	-0-	-4250	-0-	15652	3			Y	-0-					-0-
09	19260	X	16036	-0-	-3224	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
10	18662	X	16048	-0-	-2614	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
11	17280	X	15175	-0-	-2105	-0-	15175	3			Y	-0-					-0-
12	17112	X	11331	-0-	-5781	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-
*01	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	11154	-0-	-2300	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11320	-0-	-1700	-0-	11320	3			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11558	-0-	-1741	-0-	11558	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11319	-0-	-801	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	7625	-0-	-4899	-0-	7625	3			Y	-0-					-0-
01	11687	X	10606	-0-	-1081	-0-	10606	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	15731	-0-	-2001	-0-	15731	3			Y	-0-					-0-
09	17160	X	15608	-0-	-1552	-0-	15608	3			Y	-0-					-0-
10	17236	X	15785	-0-	-1451	-0-	15785	3			Y	-0-					-0-
11	16260	X	14946	-0-	-1314	-0-	14946	3			Y	-0-					-0-
12	16120	X	12082	-0-	-4038	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-
*01	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	15056	-0-	-1374	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
09	15900	X	13640	-0-	-2260	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
10	16275	X	13732	-0-	-2543	-0-	13732	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12576	-0-	-2904	-0-	12576	3			Y	-0-					-0-
12	15066	X	12059	-0-	-3007	-0-	12059	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3			Y	-0-					-0-
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			Y	-0-					-0-
10	26009	X	21738	-0-	-4271	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
11	25170	X	20195	-0-	-4975	-0-	20195	3			Y	-0-					-0-
12	26009	X	20537	-0-	-5472	-0-	20537	3			Y	-0-					-0-
01	23374	X	19141	-0-	-4233	-0-	19141	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	14322	-0-	-1767	-0-	14322	3			Y	-0-					-0-
09	15540	X	14324	-0-	-1216	-0-	14324	3			Y	-0-					-0-
10	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	3			Y	-0-					-0-
11	15390	X	13331	-0-	-2059	-0-	13331	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13434	-0-	-1508	-0-	13434	3			Y	-0-					-0-
01	14787	X	12830	-0-	-1957	-0-	12830	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	3			Y	-0-					-0-
09	13860	X	11278	-0-	-2582	-0-	11278	3			Y	-0-					-0-
10	13609	X	11665	-0-	-1944	-0-	11665	3			Y	-0-					-0-
11	12270	X	10908	-0-	-1362	-0-	10908	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	9056	-0-	-3623	-0-	9056	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
08	18352	X	14760	-0-	-3592	-0-	14760	3			Y	-0-					-0-
09	16740	X	14173	-0-	-2567	-0-	14173	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	13861	-0-	-2755	-0-	13861	3			Y	-0-					-0-
11	15570	X	13402	-0-	-2168	-0-	13402	3			Y	-0-					-0-
12	15345	X	13495	-0-	-1850	-0-	13495	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	13344	-0-	-1412	-0-	13344	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
08	13888	X	12414	-0-	-1474	-0-	12414	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	12712	-0-	-548	-0-	12712	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	12483	-0-	-1219	-0-	12483	3			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11647	3			Y	-0-					-0-
12	13144	X	11599	-0-	-1545	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10739	-0-	-2405	-0-	10739	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
08	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	5650	-0-	-1400	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5642	-0-	-1364	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	18228	-0-	-2573	-0-	18228	3			Y	-0-					-0-
09	19230	X	16695	-0-	-2535	-0-	16695	3			Y	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	3			Y	-0-					-0-
11	17640	X	16794	-0-	-846	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-
12	18228	X	17013	-0-	-1215	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
01	18228	X	16053	-0-	-2175	-0-	16053	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
08	12989	X	10230	-0-	-2759	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	9401	-0-	-2209	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
10	11222	X	9094	-0-	-2128	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
11	10710	X	8290	-0-	-2420	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	8730	-0-	-1965	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-
01	10230	X	7098	-0-	-3132	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-					-0-
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	16448	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	16185	-0-	-3872	-0-	16185	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	15010	-0-	-4400	-0-	15010	3			Y	-0-					-0-
12	20057	X	14672	-0-	-5385	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	13574	-0-	-4530	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	15407	X	14237	-0-	-1170	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	15090	X	14200	-0-	-890	-0-	14200	3			Y	-0-					-0-
10	15593	X	14153	-0-	-1440	-0-	14153	3			Y	-0-					-0-
11	15090	X	13322	-0-	-1768	-0-	13322	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	12709	-0-	-1954	-0-	12709	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
08	16585	X	15823	-0-	-762	-0-	15823	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	14549	-0-	-421	-0-	14549	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14523	-0-	-2527	-0-	14523	3			Y	-0-					-0-
11	16500	X	13333	-0-	-3167	-0-	13333	3			Y	-0-					-0-
12	17050	X	12685	-0-	-4365	-0-	12685	3			Y	-0-					-0-
01	15810	X	13356	-0-	-2454	-0-	13356	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
08	18166	X	13927	-0-	-4239	-0-	13927	3			Y	-0-					-0-
09	17580	X	12908	-0-	-4672	-0-	12908	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	13004	-0-	-3612	-0-	13004	3			Y	-0-					-0-
11	15840	X	12297	-0-	-3543	-0-	12297	3			Y	-0-					-0-
12	15655	X	12216	-0-	-3439	-0-	12216	3			Y	-0-					-0-
01	13919	X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	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
08	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	3			Y	-0-					-0-
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	3			Y	-0-					-0-
11	17700	X	15713	-0-	-1987	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17218	-0-	-1072	-0-	17218	3			Y	-0-					-0-
01	18290	X	16618	-0-	-1672	-0-	16618	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
08	17019	X	16663	-0-	-356	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	16470	X	13568	-0-	-2902	-0-	13568	3			Y	-0-					-0-
10	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	15910	3			Y	-0-					-0-
11	16140	X	13693	-0-	-2447	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	13185	-0-	-3493	-0-	13185	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	14508	-0-	-2170	-0-	14508	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
08	15035	X	13246	-0-	-1789	-0-	13246	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12137	-0-	-1873	-0-	12137	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	12266	-0-	-1839	-0-	12266	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11591	-0-	-1639	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-
12	13578	X	11625	-0-	-1953	-0-	11625	3			Y	-0-					-0-
01	13237	X	11486	-0-	-1751	-0-	11486	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	13772	-0-	-1356	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
09	14010	X	13023	-0-	-987	-0-	13023	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	12998	-0-	-1386	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	12564	-0-	-1356	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
12	14136	X	12494	-0-	-1642	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	12273	-0-	-1491	-0-	12273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	19313	X	17297	-0-	-2016	-0-	17297	3			Y	-0-					-0-
09	18300	X	15515	-0-	-2785	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	15577	-0-	-2837	-0-	15577	3			Y	-0-					-0-
11	17490	X	14585	-0-	-2905	-0-	14585	3			Y	-0-					-0-
12	17701	X	14927	-0-	-2774	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
01	17298	X	14656	-0-	-2642	-0-	14656	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

08	34658	X	31853	-0-	-2805	-0-	31853	3			Y	-0-					-0-
09	33540	X	30623	-0-	-2917	-0-	30623	3			Y	-0-					-0-
10	34658	X	30408	-0-	-4250	-0-	30408	3			Y	-0-					-0-
11	32970	X	28533	-0-	-4437	-0-	28533	3			Y	-0-					-0-
12	33511	X	28568	-0-	-4943	-0-	28568	3			Y	-0-					-0-
01	31868	X	27649	-0-	-4219	-0-	27649	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

08	28551	X	25857	-0-	-2694	-0-	25857	3			Y	-0-					-0-
09	27210	X	24319	-0-	-2891	-0-	24319	3			Y	-0-					-0-
10	27466	X	24219	-0-	-3247	-0-	24219	3			Y	-0-					-0-
11	25470	X	22622	-0-	-2848	-0-	22622	3			Y	-0-					-0-
12	26319	X	22156	-0-	-4163	-0-	22156	3			Y	-0-					-0-
01	25854	X	21055	-0-	-4799	-0-	21055	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

08	15159	X	13204	-0-	-1955	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	12362	-0-	-1438	-0-	12362	3			Y	-0-					-0-
10	13919	X	12421	-0-	-1498	-0-	12421	3			Y	-0-					-0-
11	12930	X	11382	-0-	-1548	-0-	11382	3			Y	-0-					-0-
12	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12446	3			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11829	-0-	-1377	-0-	11829	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

08	11470	X	11217	-0-	-253	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			Y	-0-					-0-
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11895	-0-	-784	-0-	11895	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	11206	-0-	-1473	-0-	11206	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

08	13330	X	11086	-0-	-2244	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
09	12690	X	10590	-0-	-2100	-0-	10590	3			Y	-0-					-0-
10	12462	X	10648	-0-	-1814	-0-	10648	3			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10149	-0-	-1581	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10316	-0-	-1309	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	9691	-0-	-1407	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

08	12090	X	9920	-0-	-2170	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-
09	11130	X	9747	-0-	-1383	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-
10	11253	X	9704	-0-	-1549	-0-	9704	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	9198	-0-	-1182	-0-	9198	3			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	8272	-0-	-1803	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	11346	X	9108	-0-	-2238	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
09	10470	X	9037	-0-	-1433	-0-	9037	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9242	-0-	-1174	-0-	9242	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8368	-0-	-1532	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	8409	-0-	-1511	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7901	-0-	-1430	-0-	7901	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
08	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-
09	36900	X	32377	-0-	-4523	-0-	32377	3			Y	-0-					-0-
10	38130	X	32086	-0-	-6044	-0-	32086	3			Y	-0-					-0-
11	36900	X	32105	-0-	-4795	-0-	32105	3			Y	-0-					-0-
12	35433	X	32402	-0-	-3031	-0-	32402	3			Y	-0-					-0-
01	34379	X	30915	-0-	-3464	-0-	30915	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
08	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	23010	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22726	-0-	-2114	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	22070	-0-	-3598	-0-	22070	3			Y	-0-					-0-
11	24840	X	21290	-0-	-3550	-0-	21290	3			Y	-0-					-0-
12	24304	X	20348	-0-	-3956	-0-	20348	3			Y	-0-					-0-
01	23498	X	18433	-0-	-5065	-0-	18433	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
08	29419	X	21948	-0-	-7471	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
09	25860	X	20475	-0-	-5385	-0-	20475	3			Y	-0-					-0-
10	24893	X	22416	-0-	-2477	-0-	22416	3			Y	-0-					-0-
11	23760	X	21047	-0-	-2713	-0-	21047	3			Y	-0-					-0-
12	22258	X	20976	-0-	-1282	-0-	20976	3			Y	-0-					-0-
01	22413	X	19336	-0-	-3077	-0-	19336	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
08	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	16663	3			Y	-0-					-0-
09	19350	X	14994	-0-	-4356	-0-	14994	3			Y	-0-					-0-
10	17391	X	15679	-0-	-1712	-0-	15679	3			Y	-0-					-0-
11	16830	X	14119	-0-	-2711	-0-	14119	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	11638	-0-	-5040	-0-	11638	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	12408	-0-	-4270	-0-	12408	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
08	18662	X	14101	-0-	-4561	-0-	14101	3			Y	-0-					-0-
09	17640	X	14292	-0-	-3348	-0-	14292	3			Y	-0-					-0-
10	17298	X	15053	-0-	-2245	-0-	15053	3			Y	-0-					-0-
11	14940	X	13960	-0-	-980	-0-	13960	3			Y	-0-					-0-
12	14849	X	11144	-0-	-3705	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	8186	-0-	-6880	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13018	-0-	-1552	-0-	13018	3			Y	-0-					-0-
09	13920	X	11851	-0-	-2069	-0-	11851	3			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12095	-0-	-1886	-0-	12095	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11311	-0-	-1919	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
12	13392	X	11307	-0-	-2085	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-
01	13020	X	11181	-0-	-1839	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	9094	-0-	-2190	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
09	10920	X	8433	-0-	-2487	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8301	-0-	-2084	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	7948	-0-	-1802	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	8047	-0-	-1656	-0-	8047	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7707	-0-	-1376	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

08	29109	X	26130	-0-	-2979	-0-	26130	3			Y	-0-					-0-
09	27450	X	23802	-0-	-3648	-0-	23802	3			Y	-0-					-0-
10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	3			Y	-0-					-0-
11	25800	X	23443	-0-	-2357	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-
12	26660	X	23375	-0-	-3285	-0-	23375	3			Y	-0-					-0-
01	26133	X	24332	-0-	-1801	-0-	24332	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

08	15996	X	13888	-0-	-2108	-0-	13888	3			Y	-0-					-0-
09	14940	X	12827	-0-	-2113	-0-	12827	3			Y	-0-					-0-
10	14911	X	12484	-0-	-2427	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
11	14130	X	10597	-0-	-3533	-0-	10597	3			Y	-0-					-0-
12	14260	X	10385	-0-	-3875	-0-	10385	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	9862	-0-	-4026	-0-	9862	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

08	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	3			Y	-0-					-0-
09	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	3			Y	-0-					-0-
10	18073	X	17844	-0-	-229	-0-	17844	3			Y	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	3			Y	-0-					-0-
12	18073	X	17792	-0-	-281	-0-	17792	3			Y	-0-					-0-
01	18073	X	16954	-0-	-1119	-0-	16954	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

08	18073	X	16367	-0-	-1706	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
09	17490	X	15349	-0-	-2141	-0-	15349	3			Y	-0-					-0-
10	18073	X	14930	-0-	-3143	-0-	14930	3			Y	-0-					-0-
11	17130	X	13986	-0-	-3144	-0-	13986	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	14311	-0-	-2615	-0-	14311	3			Y	-0-					-0-
01	16368	X	15029	-0-	-1339	-0-	15029	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

08	46407	X	41157	-0-	-5250	-0-	41157	3			Y	-0-					-0-
09	41940	X	40307	-0-	-1633	-0-	40307	3			Y	-0-					-0-
10	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	3			Y	-0-					-0-
11	39840	X	38029	-0-	-1811	-0-	38029	3			Y	-0-					-0-
12	41664	X	38037	-0-	-3627	-0-	38037	3			Y	-0-					-0-
01	41664	X	41233	-0-	-431	-0-	41233	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

08	34751	X	29057	-0-	-5694	-0-	29057	3			Y	-0-					-0-
09	31860	X	27942	-0-	-3918	-0-	27942	3			Y	-0-					-0-
10	30535	X	28031	-0-	-2504	-0-	28031	3			Y	-0-					-0-
11	29340	X	26299	-0-	-3041	-0-	26299	3			Y	-0-					-0-
12	29419	X	25483	-0-	-3936	-0-	25483	3			Y	-0-					-0-
01	29047	X	25280	-0-	-3767	-0-	25280	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	31992	X	24840	-0-	-7152	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	29220	X	24295	-0-	-4925	-0-	24295	3			Y	-0-					-0-
10	28396	X	24461	-0-	-3935	-0-	24461	3			Y	-0-					-0-
11	26160	X	22236	-0-	-3924	-0-	22236	3			Y	-0-					-0-
12	25265	X	22694	-0-	-2571	-0-	22694	3			Y	-0-					-0-
01	25110	X	22050	-0-	-3060	-0-	22050	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

08	35123	X	27313	-0-	-7810	-0-	27313	3			Y	-0-					-0-
09	31620	X	24800	-0-	-6820	-0-	24800	3			Y	-0-					-0-
10	30783	X	23500	-0-	-7283	-0-	23500	3			Y	-0-					-0-
11	27660	X	21969	-0-	-5691	-0-	21969	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	21331	-0-	-6569	-0-	21331	3			Y	-0-					-0-
01	27311	X	20844	-0-	-6467	-0-	20844	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

08	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	22803	3			Y	-0-					-0-
09	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	3			Y	-0-					-0-
10	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	19914	-0-	-2166	-0-	19914	3			Y	-0-					-0-
12	22816	X	19341	-0-	-3475	-0-	19341	3			Y	-0-					-0-
01	22816	X	17595	-0-	-5221	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

08	22754	X	15927	-0-	-6827	-0-	15927	3			Y	-0-					-0-
09	22020	X	13748	-0-	-8272	-0-	13748	3			Y	-0-					-0-
10	19468	X	14329	-0-	-5139	-0-	14329	3			Y	-0-					-0-
11	16800	X	13869	-0-	-2931	-0-	13869	3			Y	-0-					-0-
12	17360	X	13935	-0-	-3425	-0-	13935	3			Y	-0-					-0-
01	15934	X	13787	-0-	-2147	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

08	39649	X	33131	-0-	-6518	-0-	33131	3			Y	-0-					-0-
09	37050	X	31948	-0-	-5102	-0-	31948	3			Y	-0-					-0-
10	37448	X	30963	-0-	-6485	-0-	30963	3			Y	-0-					-0-
11	35340	X	29717	-0-	-5623	-0-	29717	3			Y	-0-					-0-
12	34689	X	29049	-0-	-5640	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
01	33139	X	27594	-0-	-5545	-0-	27594	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

08	46562	X	40158	-0-	-6404	-0-	40158	3			Y	-0-					-0-
09	45060	X	38026	-0-	-7034	-0-	38026	3			Y	-0-					-0-
10	45229	X	37682	-0-	-7547	-0-	37682	3			Y	-0-					-0-
11	42210	X	34772	-0-	-7438	-0-	34772	3			Y	-0-					-0-
12	42098	X	34413	-0-	-7685	-0-	34413	3			Y	-0-					-0-
01	40145	X	33254	-0-	-6891	-0-	33254	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

08	23994	X	13285	-0-	-10709	-0-	13285	3			Y	-0-					-0-
09	23220	X	9369	-0-	-13851	-0-	9369	3			Y	-0-					-0-
10	17794	X	10852	-0-	-6942	-0-	10852	3			Y	-0-					-0-
11	12870	X	3266	-0-	-9604	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-
12	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15438	3			Y	-0-					-0-
*01	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	28892	X	26934	-0-	-1958	-0-	26934	3			Y	-0-					-0-
09	27510	X	24895	-0-	-2615	-0-	24895	3			Y	-0-					-0-
10	28427	X	25144	-0-	-3283	-0-	25144	3			Y	-0-					-0-
11	27150	X	23652	-0-	-3498	-0-	23652	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	23718	-0-	-4182	-0-	23718	3			Y	-0-					-0-
*01	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	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
08	21917	X	17977	-0-	-3940	-0-	17977	3			Y	-0-					-0-
09	20610	X	16582	-0-	-4028	-0-	16582	3			Y	-0-					-0-
10	20336	X	16614	-0-	-3722	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	15356	-0-	-3484	-0-	15356	3			Y	-0-					-0-
12	18786	X	15646	-0-	-3140	-0-	15646	3			Y	-0-					-0-
01	17980	X	15099	-0-	-2881	-0-	15099	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
08	20708	X	20642	-0-	-66	-0-	20642	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	19055	-0-	-1285	-0-	19055	3			Y	-0-					-0-
10	21855	X	18867	-0-	-2988	-0-	18867	3			Y	-0-					-0-
11	21150	X	17988	-0-	-3162	-0-	17988	3			Y	-0-					-0-
12	21855	X	17644	-0-	-4211	-0-	17644	3			Y	-0-					-0-
01	20646	X	16219	-0-	-4427	-0-	16219	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
08	15686	X	13685	-0-	-2001	-0-	13685	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	12976	3			N	-0-					-0-
10	14632	X	13108	-0-	-1524	-0-	13108	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	12455	-0-	-1105	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	12516	-0-	-1341	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	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
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	3			Y	-0-					-0-
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10916	-0-	-864	-0-	10916	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10194	-0-	-1686	-0-	10194	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10838	-0-	-1438	-0-	10838	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	10990	-0-	-1286	-0-	10990	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
08	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	21345	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	18672	-0-	-1398	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-
10	20739	X	18295	-0-	-2444	-0-	18295	3			Y	-0-					-0-
11	20670	X	16371	-0-	-4299	-0-	16371	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	12632	-0-	-8727	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	10223	-0-	-11136	-0-	10223	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			Y	-0-					-0-
09	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	3			Y	-0-					-0-
11	14070	X	12565	-0-	-1505	-0-	12565	3			Y	-0-					-0-
12	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	12603	3			Y	-0-					-0-
01	14539	X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	37138	X	33831	-0-	-3307	-0-	33831	3			Y	-0-					-0-
09	35940	X	31953	-0-	-3987	-0-	31953	3			Y	-0-					-0-
10	37138	X	32272	-0-	-4866	-0-	32272	3			Y	-0-					-0-
11	34740	X	29627	-0-	-5113	-0-	29627	3			Y	-0-					-0-
12	33821	X	29718	-0-	-4103	-0-	29718	3			Y	-0-					-0-
01	33821	X	27882	-0-	-5939	-0-	27882	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
08	39959	X	36320	-0-	-3639	-0-	36320	3			Y	-0-					-0-
09	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	36550	3			Y	-0-					-0-
10	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	36165	3			Y	-0-					-0-
11	35160	X	34781	-0-	-379	-0-	34781	3			Y	-0-					-0-
12	37758	X	34819	-0-	-2939	-0-	34819	3			Y	-0-					-0-
01	37758	X	35100	-0-	-2658	-0-	35100	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
08	36301	X	32381	-0-	-3920	-0-	32381	3			Y	-0-					-0-
09	34680	X	30460	-0-	-4220	-0-	30460	3			Y	-0-					-0-
10	34999	X	31033	-0-	-3966	-0-	31033	3			Y	-0-					-0-
11	33030	X	29021	-0-	-4009	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-
12	33263	X	29077	-0-	-4186	-0-	29077	3			Y	-0-					-0-
01	32395	X	27547	-0-	-4848	-0-	27547	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
08	24955	X	23459	-0-	-1496	-0-	23459	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	22613	-0-	-1537	-0-	22613	3			Y	-0-					-0-
10	24955	X	23285	-0-	-1670	-0-	23285	3			Y	-0-					-0-
11	24150	X	21747	-0-	-2403	-0-	21747	3			Y	-0-					-0-
12	24955	X	21860	-0-	-3095	-0-	21860	3			Y	-0-					-0-
01	23467	X	20821	-0-	-2646	-0-	20821	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
08	33046	X	29135	-0-	-3911	-0-	29135	3			Y	-0-					-0-
09	31980	X	27298	-0-	-4682	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-
10	32705	X	27803	-0-	-4902	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
11	30420	X	25985	-0-	-4435	-0-	25985	3			Y	-0-					-0-
12	30349	X	25873	-0-	-4476	-0-	25873	3			Y	-0-					-0-
01	29140	X	25298	-0-	-3842	-0-	25298	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
08	51584	X	44788	-0-	-6796	-0-	44788	3			Y	-0-					-0-
09	47040	X	42622	-0-	-4418	-0-	42622	3			Y	-0-					-0-
10	46097	X	43193	-0-	-2904	-0-	43193	3			Y	-0-					-0-
11	43350	X	40481	-0-	-2869	-0-	40481	3			Y	-0-					-0-
12	44795	X	40682	-0-	-4113	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-
01	44795	X	39356	-0-	-5439	-0-	39356	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	20352	-0-	-46	-0-	20352	3			Y	-0-					-0-
09	19740	X	18079	-0-	-1661	-0-	18079	3			Y	-0-					-0-
10	20398	X	18344	-0-	-2054	-0-	18344	3			Y	-0-					-0-
11	19740	X	17282	-0-	-2458	-0-	17282	3			Y	-0-					-0-
12	20367	X	17314	-0-	-3053	-0-	17314	3			Y	-0-					-0-
01	20367	X	17001	-0-	-3366	-0-	17001	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42036	X	38878	-0-	-3158	-0-	38878	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	34364	-0-	-6316	-0-	34364	3			Y	-0-					-0-
10	42036	X	33719	-0-	-8317	-0-	33719	3			Y	-0-					-0-
11	40680	X	32295	-0-	-8385	-0-	32295	3			Y	-0-					-0-
12	41323	X	32707	-0-	-8616	-0-	32707	3			Y	-0-					-0-
01	38874	X	28273	-0-	-10601	-0-	28273	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56838	X	56838	-0-	-0-	-0-	56838	3			Y	-0-					-0-
09	52907	X	52907	-0-	-0-	-0-	52907	3			Y	-0-					-0-
10	53785	X	51655	-0-	-2130	-0-	51655	3			Y	-0-					-0-
11	52050	X	45905	-0-	-6145	-0-	45905	3			Y	-0-					-0-
12	53785	X	45514	-0-	-8271	-0-	45514	3			Y	-0-					-0-
01	53785	X	38401	-0-	-15384	-0-	38401	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	36566	3			Y	-0-					-0-
09	33865	X	33865	-0-	-0-	-0-	33865	3			Y	-0-					-0-
10	35154	X	33744	-0-	-1410	-0-	33744	3			Y	-0-					-0-
11	34020	X	31973	-0-	-2047	-0-	31973	3			Y	-0-					-0-
12	35154	X	31810	-0-	-3344	-0-	31810	3			Y	-0-					-0-
01	35154	X	30652	-0-	-4502	-0-	30652	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	37311	3			Y	-0-					-0-
09	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-					-0-
10	31062	X	29518	-0-	-1544	-0-	29518	3			Y	-0-					-0-
11	30060	X	26328	-0-	-3732	-0-	26328	3			Y	-0-					-0-
12	31062	X	28096	-0-	-2966	-0-	28096	3			Y	-0-					-0-
01	31062	X	27438	-0-	-3624	-0-	27438	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	43240	3			Y	-0-					-0-
09	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	3			Y	-0-					-0-
10	38347	X	35261	-0-	-3086	-0-	35261	3			Y	-0-					-0-
11	37110	X	33994	-0-	-3116	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-
12	38347	X	34207	-0-	-4140	-0-	34207	3			Y	-0-					-0-
01	38347	X	31064	-0-	-7283	-0-	31064	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28954	X	27382	-0-	-1572	-0-	27382	3			Y	-0-					-0-
09	28020	X	24994	-0-	-3026	-0-	24994	3			Y	-0-					-0-
10	28954	X	23774	-0-	-5180	-0-	23774	3			Y	-0-					-0-
11	27570	X	24677	-0-	-2893	-0-	24677	3			Y	-0-					-0-
12	27807	X	25287	-0-	-2520	-0-	25287	3			Y	-0-					-0-
01	27373	X	23700	-0-	-3673	-0-	23700	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-
09	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	19991	3			Y	-0-					-0-
10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22784	3			Y	-0-					-0-
11	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			Y	-0-					-0-
12	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	3			Y	-0-					-0-
*01	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	43183	X	32349	-0-	-10834	-0-	32349	3			Y	-0-					-0-
09	41790	X	29285	-0-	-12505	-0-	29285	3			Y	-0-					-0-
10	43183	X	30354	-0-	-12829	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
11	36870	X	28338	-0-	-8532	-0-	28338	3			Y	-0-					-0-
12	34720	X	29480	-0-	-5240	-0-	29480	3			Y	-0-					-0-
01	32364	X	27934	-0-	-4430	-0-	27934	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
08	32550	X	26693	-0-	-5857	-0-	26693	3			Y	-0-					-0-
09	30990	X	24604	-0-	-6386	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
10	31093	X	24193	-0-	-6900	-0-	24193	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	22726	-0-	-5864	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-
12	27993	X	22409	-0-	-5584	-0-	22409	3			Y	-0-					-0-
01	26691	X	22775	-0-	-3916	-0-	22775	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
08	54064	X	42100	-0-	-11964	-0-	42100	3			N	-0-					-0-
09	52320	X	40464	-0-	-11856	-0-	40464	3			N	-0-					-0-
10	54064	X	45151	-0-	-8913	-0-	45151	3			N	-0-					-0-
11	45990	X	42068	-0-	-3922	-0-	42068	3			N	-0-					-0-
12	44454	X	41501	-0-	-2953	-0-	41501	3			N	-0-					-0-
01	45136	X	40233	-0-	-4903	-0-	40233	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
08	17887	X	13897	-0-	-3990	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
09	17310	X	13056	-0-	-4254	-0-	13056	3			Y	-0-					-0-
10	16275	X	12910	-0-	-3365	-0-	12910	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12015	-0-	-3465	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	10562	-0-	-3326	-0-	10562	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
08	64015	X	54248	-0-	-9767	-0-	54248	3			Y	-0-					-0-
09	61260	X	50421	-0-	-10839	-0-	50421	3			Y	-0-					-0-
10	63302	X	49839	-0-	-13463	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-
11	54360	X	46625	-0-	-7735	-0-	46625	3			Y	-0-					-0-
12	55211	X	45336	-0-	-9875	-0-	45336	3			Y	-0-					-0-
01	54250	X	40558	-0-	-13692	-0-	40558	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
08	51119	X	48485	-0-	-2634	-0-	48485	3			Y	-0-					-0-
09	48840	X	44131	-0-	-4709	-0-	44131	3			Y	-0-					-0-
10	51088	X	43219	-0-	-7869	-0-	43219	3			Y	-0-					-0-
11	49440	X	40441	-0-	-8999	-0-	40441	3			Y	-0-					-0-
12	51088	X	39901	-0-	-11187	-0-	39901	3			Y	-0-					-0-
01	48484	X	38304	-0-	-10180	-0-	38304	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49383	X	39612	-0-	-9771	-0-	39612	3			N	-0-					-0-
09	39240	X	36617	-0-	-2623	-0-	36617	3			N	-0-					-0-
10	39587	X	36447	-0-	-3140	-0-	36447	3			N	-0-					-0-
11	38340	X	34294	-0-	-4046	-0-	34294	3			N	-0-					-0-
12	39618	X	34687	-0-	-4931	-0-	34687	3			N	-0-					-0-
01	39618	X	32994	-0-	-6624	-0-	32994	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83731	X	68606	-0-	-15125	-0-	68606	3			Y	-0-					-0-
09	81030	X	63415	-0-	-17615	-0-	63415	3			Y	-0-					-0-
10	79360	X	62165	-0-	-17195	-0-	62165	3			Y	-0-					-0-
11	70170	X	58471	-0-	-11699	-0-	58471	3			Y	-0-					-0-
12	72509	X	57994	-0-	-14515	-0-	57994	3			Y	-0-					-0-
01	68603	X	55922	-0-	-12681	-0-	55922	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29760	X	26294	-0-	-3466	-0-	26294	3			Y	-0-					-0-
09	28800	X	24320	-0-	-4480	-0-	24320	3			Y	-0-					-0-
10	29760	X	25111	-0-	-4649	-0-	25111	3			Y	-0-					-0-
11	27510	X	23458	-0-	-4052	-0-	23458	3			Y	-0-					-0-
12	28024	X	23443	-0-	-4581	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-
01	26288	X	22487	-0-	-3801	-0-	22487	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50189	X	47363	-0-	-2826	-0-	47363	3			Y	-0-					-0-
09	48270	X	44358	-0-	-3912	-0-	44358	3			Y	-0-					-0-
10	49879	X	48958	-0-	-921	-0-	48958	3			Y	-0-					-0-
11	47130	X	45743	-0-	-1387	-0-	45743	3			Y	-0-					-0-
12	48577	X	45843	-0-	-2734	-0-	45843	3			Y	-0-					-0-
01	48949	X	42368	-0-	-6581	-0-	42368	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	22439	-0-	-284	-0-	22439	3			Y	-0-					-0-
09	21990	X	21753	-0-	-237	-0-	21753	3			Y	-0-					-0-
10	22723	X	21671	-0-	-1052	-0-	21671	3			Y	-0-					-0-
11	21990	X	19533	-0-	-2457	-0-	19533	3			Y	-0-					-0-
12	22661	X	20198	-0-	-2463	-0-	20198	3			Y	-0-					-0-
01	22475	X	19642	-0-	-2833	-0-	19642	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26629	X	24212	-0-	-2417	-0-	24212	3			Y	-0-					-0-
09	25770	X	22808	-0-	-2962	-0-	22808	3			Y	-0-					-0-
10	26629	X	22686	-0-	-3943	-0-	22686	3			Y	-0-					-0-
11	24990	X	21264	-0-	-3726	-0-	21264	3			Y	-0-					-0-
12	25017	X	21372	-0-	-3645	-0-	21372	3			Y	-0-					-0-
01	24211	X	19616	-0-	-4595	-0-	19616	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	22184	-0-	-632	-0-	22184	3			Y	-0-					-0-
09	21840	X	20085	-0-	-1755	-0-	20085	3			Y	-0-					-0-
10	22816	X	19694	-0-	-3122	-0-	19694	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	18589	-0-	-3491	-0-	18589	3			Y	-0-					-0-
12	22816	X	18575	-0-	-4241	-0-	18575	3			Y	-0-					-0-
01	22196	X	17109	-0-	-5087	-0-	17109	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54622	X	42380	-0-	-12242	-0-	42380	3			N	-0-					-0-
09	44640	X	42261	-0-	-2379	-0-	42261	3			N	-0-					-0-
10	46128	X	40006	-0-	-6122	-0-	40006	3			N	-0-					-0-
11	44640	X	40557	-0-	-4083	-0-	40557	3			N	-0-					-0-
12	43679	X	43146	-0-	-533	-0-	43146	3			N	-0-					-0-
01	43679	X	39278	-0-	-4401	-0-	39278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-
09	16290	X	16147	-0-	-143	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
10	16833	X	15833	-0-	-1000	-0-	15833	3			Y	-0-					-0-
11	16290	X	15030	-0-	-1260	-0-	15030	3			Y	-0-					-0-
12	16833	X	14919	-0-	-1914	-0-	14919	3			Y	-0-					-0-
01	16833	X	14303	-0-	-2530	-0-	14303	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

08	19437	X	15372	-0-	-4065	-0-	15372	3			Y	-0-					-0-
09	17880	X	14105	-0-	-3775	-0-	14105	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14039	-0-	-3011	-0-	14039	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13213	-0-	-2957	-0-	13213	3			Y	-0-					-0-
12	15376	X	13102	-0-	-2274	-0-	13102	3			Y	-0-					-0-
01	15376	X	12487	-0-	-2889	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

08	19065	X	15745	-0-	-3320	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
09	17850	X	14652	-0-	-3198	-0-	14652	3			Y	-0-					-0-
10	17484	X	14659	-0-	-2825	-0-	14659	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13801	-0-	-2369	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
12	15748	X	13794	-0-	-1954	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
01	15748	X	12845	-0-	-2903	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

08	46841	X	45284	-0-	-1557	-0-	45284	3			Y	-0-					-0-
09	44280	X	42086	-0-	-2194	-0-	42086	3			Y	-0-					-0-
10	46841	X	42934	-0-	-3907	-0-	42934	3			Y	-0-					-0-
11	45330	X	39264	-0-	-6066	-0-	39264	3			Y	-0-					-0-
12	46841	X	39079	-0-	-7762	-0-	39079	3			Y	-0-					-0-
01	45291	X	37279	-0-	-8012	-0-	37279	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

08	28861	X	20905	-0-	-7956	-0-	20905	3			Y	-0-					-0-
09	27930	X	22976	-0-	-4954	-0-	22976	3			Y	-0-					-0-
10	28861	X	22498	-0-	-6363	-0-	22498	3			Y	-0-					-0-
11	26940	X	21007	-0-	-5933	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
12	27838	X	20763	-0-	-7075	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-
01	23746	X	20015	-0-	-3731	-0-	20015	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

08	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	36370	3			Y	-0-					-0-
09	32827	X	32827	-0-	-0-	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
10	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	3			Y	-0-					-0-
11	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			Y	-0-					-0-
12	31217	X	28708	-0-	-2509	-0-	28708	3			Y	-0-					-0-
01	31217	X	28576	-0-	-2641	-0-	28576	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

08	41416	X	34772	-0-	-6644	-0-	34772	3			Y	-0-					-0-
09	36810	X	31513	-0-	-5297	-0-	31513	3			Y	-0-					-0-
10	35371	X	30087	-0-	-5284	-0-	30087	3			Y	-0-					-0-
11	34230	X	29408	-0-	-4822	-0-	29408	3			Y	-0-					-0-
12	35371	X	29984	-0-	-5387	-0-	29984	3			Y	-0-					-0-
01	34782	X	28668	-0-	-6114	-0-	28668	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	42046	3			Y	-0-					-0-
09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	33641	3			Y	-0-					-0-
10	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	27679	-0-	-911	-0-	27679	3			Y	-0-					-0-
12	29543	X	27923	-0-	-1620	-0-	27923	3			Y	-0-					-0-
01	29543	X	27411	-0-	-2132	-0-	27411	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
08	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29951	3			Y	-0-					-0-
09	29010	X	26945	-0-	-2065	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
10	29977	X	26253	-0-	-3724	-0-	26253	3			Y	-0-					-0-
11	29010	X	22461	-0-	-6549	-0-	22461	3			Y	-0-					-0-
12	29946	X	23386	-0-	-6560	-0-	23386	3			Y	-0-					-0-
01	29946	X	23290	-0-	-6656	-0-	23290	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
08	83142	X	78702	-0-	-4440	-0-	78702	3			Y	-0-					-0-
09	80850	X	74847	-0-	-6003	-0-	74847	3			Y	-0-					-0-
10	83545	X	74553	-0-	-8992	-0-	74553	3			Y	-0-					-0-
11	80850	X	69732	-0-	-11118	-0-	69732	3			Y	-0-					-0-
12	80941	X	70678	-0-	-10263	-0-	70678	3			Y	-0-					-0-
01	78709	X	66424	-0-	-12285	-0-	66424	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
08	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
09	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	56022	3			Y	-0-					-0-
10	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	49819	3			Y	-0-					-0-
11	41850	X	40327	-0-	-1523	-0-	40327	3			Y	-0-					-0-
12	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	36179	3			Y	-0-					-0-
01	43245	X	31203	-0-	-12042	-0-	31203	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
08	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	38471	3			Y	-0-					-0-
09	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	32415	3			Y	-0-					-0-
10	31155	X	30965	-0-	-190	-0-	30965	3			Y	-0-					-0-
11	30150	X	28177	-0-	-1973	-0-	28177	3			Y	-0-					-0-
12	31155	X	26081	-0-	-5074	-0-	26081	3			Y	-0-					-0-
01	31155	X	24961	-0-	-6194	-0-	24961	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
08	42949	X	42949	-0-	-0-	-0-	42949	3			Y	-0-					-0-
09	52687	X	52687	-0-	-0-	-0-	52687	3			Y	-0-					-0-
10	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	43928	3			Y	-0-					-0-
11	33480	X	30084	-0-	-3396	-0-	30084	3			Y	-0-					-0-
12	34596	X	29975	-0-	-4621	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
01	34596	X	29915	-0-	-4681	-0-	29915	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43865	X	36580	-0-	-7285	-0-	36580	3			Y	-0-					-0-
09	39240	X	31403	-0-	-7837	-0-	31403	3			Y	-0-					-0-
10	38285	X	30093	-0-	-8192	-0-	30093	3			Y	-0-					-0-
11	35400	X	28613	-0-	-6787	-0-	28613	3			Y	-0-					-0-
12	36580	X	28052	-0-	-8528	-0-	28052	3			Y	-0-					-0-
01	36580	X	26607	-0-	-9973	-0-	26607	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25234	X	21569	-0-	-3665	-0-	21569	3			Y	-0-					-0-
09	24150	X	20118	-0-	-4032	-0-	20118	3			Y	-0-					-0-
10	24304	X	21729	-0-	-2575	-0-	21729	3			Y	-0-					-0-
11	22290	X	20227	-0-	-2063	-0-	20227	3			Y	-0-					-0-
12	22227	X	20346	-0-	-1881	-0-	20346	3			Y	-0-					-0-
01	21731	X	19357	-0-	-2374	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

08	29264	X	24719	-0-	-4545	-0-	24719	3			Y	-0-					-0-
09	28320	X	22978	-0-	-5342	-0-	22978	3			Y	-0-					-0-
10	28210	X	23057	-0-	-5153	-0-	23057	3			Y	-0-					-0-
11	26130	X	21611	-0-	-4519	-0-	21611	3			Y	-0-					-0-
12	25110	X	21034	-0-	-4076	-0-	21034	3			Y	-0-					-0-
01	24707	X	20487	-0-	-4220	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

08	41106	X	34510	-0-	-6596	-0-	34510	3			Y	-0-					-0-
09	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3			Y	-0-					-0-
10	39091	X	36521	-0-	-2570	-0-	36521	3			Y	-0-					-0-
11	37830	X	34834	-0-	-2996	-0-	34834	3			Y	-0-					-0-
12	40951	X	33516	-0-	-7435	-0-	33516	3			Y	-0-					-0-
01	40951	X	31832	-0-	-9119	-0-	31832	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

08	44051	X	39830	-0-	-4221	-0-	39830	3			Y	-0-					-0-
09	42630	X	36161	-0-	-6469	-0-	36161	3			Y	-0-					-0-
10	44051	X	37252	-0-	-6799	-0-	37252	3			Y	-0-					-0-
11	42630	X	34785	-0-	-7845	-0-	34785	3			Y	-0-					-0-
12	42532	X	34706	-0-	-7826	-0-	34706	3			Y	-0-					-0-
01	39835	X	33609	-0-	-6226	-0-	33609	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

08	76136	X	65006	-0-	-11130	-0-	65006	3			Y	-0-					-0-
09	69780	X	53314	-0-	-16466	-0-	53314	3			Y	-0-					-0-
10	69378	X	51096	-0-	-18282	-0-	51096	3			Y	-0-					-0-
11	63510	X	47525	-0-	-15985	-0-	47525	3			Y	-0-					-0-
12	65627	X	46055	-0-	-19572	-0-	46055	3			Y	-0-					-0-
01	65007	X	43618	-0-	-21389	-0-	43618	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

08	54684	X	49470	-0-	-5214	-0-	49470	3			Y	-0-					-0-
09	52920	X	44780	-0-	-8140	-0-	44780	3			Y	-0-					-0-
10	53785	X	41383	-0-	-12402	-0-	41383	3			Y	-0-					-0-
11	50700	X	38338	-0-	-12362	-0-	38338	3			Y	-0-					-0-
12	52390	X	36943	-0-	-15447	-0-	36943	3			Y	-0-					-0-
01	49476	X	34263	-0-	-15213	-0-	34263	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

08	43586	X	40101	-0-	-3485	-0-	40101	3			Y	-0-					-0-
09	40680	X	36847	-0-	-3833	-0-	36847	3			Y	-0-					-0-
10	43586	X	36278	-0-	-7308	-0-	36278	3			Y	-0-					-0-
11	42180	X	33882	-0-	-8298	-0-	33882	3			Y	-0-					-0-
12	43586	X	33111	-0-	-10475	-0-	33111	3			Y	-0-					-0-
01	40114	X	31283	-0-	-8831	-0-	31283	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	27001	X	21860	-0-	-5141	-0-	21860	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	21358	-0-	-3932	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	21053	-0-	-3871	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	21061	-0-	-2039	-0-	21061	3			N	-0-					-0-
12	22692	X	20851	-0-	-1841	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
01	22072	X	19905	-0-	-2167	-0-	19905	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

08	21917	X	18250	-0-	-3667	-0-	18250	3			N	-0-					-0-
09	20340	X	17085	-0-	-3255	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
10	20398	X	17118	-0-	-3280	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	16891	-0-	-2099	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
12	18941	X	17649	-0-	-1292	-0-	17649	3			N	-0-					-0-
01	18259	X	15757	-0-	-2502	-0-	15757	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

08	69626	X	62751	-0-	-6875	-0-	62751	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	57695	-0-	-9685	-0-	57695	3			Y	-0-					-0-
10	69626	X	57878	-0-	-11748	-0-	57878	3			Y	-0-					-0-
11	66690	X	52042	-0-	-14648	-0-	52042	3			Y	-0-					-0-
12	68014	X	51052	-0-	-16962	-0-	51052	3			Y	-0-					-0-
01	62744	X	48962	-0-	-13782	-0-	48962	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

08	33573	X	29775	-0-	-3798	-0-	29775	3			N	-0-					-0-
09	31200	X	27257	-0-	-3943	-0-	27257	3			N	-0-					-0-
10	32209	X	27627	-0-	-4582	-0-	27627	3			N	-0-					-0-
11	31170	X	25603	-0-	-5567	-0-	25603	3			N	-0-					-0-
12	32054	X	25178	-0-	-6876	-0-	25178	3			N	-0-					-0-
01	29760	X	23258	-0-	-6502	-0-	23258	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

08	34627	X	32945	-0-	-1682	-0-	32945	3			N	-0-					-0-
09	34350	X	29887	-0-	-4463	-0-	29887	3			N	-0-					-0-
10	35712	X	22199	-0-	-13513	-0-	22199	3			N	-0-					-0-
11	34560	X	27369	-0-	-7191	-0-	27369	3			N	-0-					-0-
12	35712	X	26846	-0-	-8866	-0-	26846	3			N	-0-					-0-
01	32953	X	26035	-0-	-6918	-0-	26035	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

08	31093	X	22388	-0-	-8705	-0-	22388	3			N	-0-					-0-
09	28860	X	27187	-0-	-1673	-0-	27187	3			N	-0-					-0-
10	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	30765	3			N	-0-					-0-
11	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	3			N	-0-					-0-
12	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	3			N	-0-					-0-
01	30752	X	22859	-0-	-7893	-0-	22859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	32426	X	28901	-0-	-3525	-0-	28901	3			N	-0-					-0-
09	29580	X	26419	-0-	-3161	-0-	26419	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	26892	-0-	-4418	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
11	30300	X	25875	-0-	-4425	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	25052	-0-	-6258	-0-	25052	3			N	-0-					-0-
01	28892	X	22618	-0-	-6274	-0-	22618	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
08	36177	X	30886	-0-	-5291	-0-	30886	3			N	-0-					-0-
09	33120	X	28092	-0-	-5028	-0-	28092	3			N	-0-					-0-
10	33294	X	28776	-0-	-4518	-0-	28776	3			N	-0-					-0-
11	32220	X	26389	-0-	-5831	-0-	26389	3			N	-0-					-0-
12	33294	X	25889	-0-	-7405	-0-	25889	3			N	-0-					-0-
01	30876	X	24336	-0-	-6540	-0-	24336	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
08	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	3			N	-0-					-0-
09	38026	X	38026	-0-	-0-	-0-	38026	3			N	-0-					-0-
10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37413	3			N	-0-					-0-
11	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	3			N	-0-					-0-
12	32953	X	32832	-0-	-121	-0-	32832	3			N	-0-					-0-
01	32953	X	30268	-0-	-2685	-0-	30268	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
08	35278	X	29406	-0-	-5872	-0-	29406	3			N	-0-					-0-
09	32310	X	29861	-0-	-2449	-0-	29861	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	31887	-0-	-198	-0-	31887	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	28356	-0-	-2274	-0-	28356	3			N	-0-					-0-
12	30845	X	27593	-0-	-3252	-0-	27593	3			N	-0-					-0-
01	31899	X	25839	-0-	-6060	-0-	25839	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
08	40672	X	32968	-0-	-7704	-0-	32968	3			Y	-0-					-0-
09	39360	X	30551	-0-	-8809	-0-	30551	3			Y	-0-					-0-
10	38533	X	30330	-0-	-8203	-0-	30330	3			Y	-0-					-0-
11	35490	X	27931	-0-	-7559	-0-	27931	3			Y	-0-					-0-
12	34348	X	27099	-0-	-7249	-0-	27099	3			Y	-0-					-0-
01	32953	X	26302	-0-	-6651	-0-	26302	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
08	42501	X	41121	-0-	-1380	-0-	41121	3			N	-0-					-0-
09	42150	X	35228	-0-	-6922	-0-	35228	3			N	-0-					-0-
10	45167	X	31280	-0-	-13887	-0-	31280	3			N	-0-					-0-
11	43710	X	33327	-0-	-10383	-0-	33327	3			N	-0-					-0-
12	45167	X	29696	-0-	-15471	-0-	29696	3			N	-0-					-0-
01	41106	X	31549	-0-	-9557	-0-	31549	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51703	X	51703	-0-	-0-	-0-	51703	3			N	-0-					-0-
09	41580	X	31440	-0-	-10140	-0-	31440	3			N	-0-					-0-
10	41013	X	30369	-0-	-10644	-0-	30369	3			N	-0-					-0-
11	50040	X	26379	-0-	-23661	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
12	51708	X	25516	-0-	-26192	-0-	25516	3			N	-0-					-0-
01	51708	X	23278	-0-	-28430	-0-	23278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	181753	X	121900	-0-	-59853	-0-	121900	3			N	-0-					-0-
09	175890	X	109375	-0-	-66515	-0-	109375	3			N	-0-					-0-
10	181753	X	102551	-0-	-79202	-0-	102551	3			N	-0-					-0-
11	175890	X	93218	-0-	-82672	-0-	93218	3			N	-0-					-0-
12	181753	X	89690	-0-	-92063	-0-	89690	3			N	-0-					-0-
01	121892	X	87771	-0-	-34121	-0-	87771	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

08	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
09	54327	X	54327	-0-	-0-	-0-	54327	3			N	-0-					-0-
10	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
11	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	43053	3			N	-0-					-0-
12	56141	X	38653	-0-	-17488	-0-	38653	3			N	-0-					-0-
01	56141	X	33241	-0-	-22900	-0-	33241	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

08	56327	X	1	-0-	-56326	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	50310	X	49797	-0-	-513	-0-	49797	3			N	-0-					-0-
10	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	46014	3			N	-0-					-0-
11	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	41682	3			N	-0-					-0-
12	51460	X	40733	-0-	-10727	-0-	40733	3			N	-0-					-0-
01	51460	X	35098	-0-	-16362	-0-	35098	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

08	21297	X	1431	-0-	-19866	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	3			N	-0-					-0-
10	21297	X	18922	-0-	-2375	-0-	18922	3			N	-0-					-0-
11	19440	X	17319	-0-	-2121	-0-	17319	3			N	-0-					-0-
12	22599	X	16870	-0-	-5729	-0-	16870	3			N	-0-					-0-
01	22599	X	13554	-0-	-9045	-0-	13554	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

08	56823	X	47142	-0-	-9681	-0-	47142	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42947	-0-	-9493	-0-	42947	3			N	-0-					-0-
10	51181	X	45122	-0-	-6059	-0-	45122	3			N	-0-					-0-
11	49530	X	42182	-0-	-7348	-0-	42182	3			N	-0-					-0-
12	50251	X	40205	-0-	-10046	-0-	40205	3			N	-0-					-0-
01	47151	X	39383	-0-	-7768	-0-	39383	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

08	66774	X	53521	-0-	-13253	-0-	53521	3			N	-0-					-0-
09	61410	X	49789	-0-	-11621	-0-	49789	3			N	-0-					-0-
10	60016	X	53302	-0-	-6714	-0-	53302	3			N	-0-					-0-
11	56820	X	50326	-0-	-6494	-0-	50326	3			N	-0-					-0-
12	56389	X	48599	-0-	-7790	-0-	48599	3			N	-0-					-0-
01	53506	X	45485	-0-	-8021	-0-	45485	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

08	216845	X	148094	-0-	-68751	-0-	148094	3			N	-0-					-0-
09	209850	X	130856	-0-	-78994	-0-	130856	3			N	-0-					-0-
10	216845	X	127798	-0-	-89047	-0-	127798	3			N	-0-					-0-
11	209850	X	118042	-0-	-91808	-0-	118042	3			N	-0-					-0-
12	161541	X	112475	-0-	-49066	-0-	112475	3			N	-0-					-0-
01	148087	X	106257	-0-	-41830	-0-	106257	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58125	X	40386	-0-	-17739	-0-	40386	3			N	-0-					-0-
09	51990	X	36687	-0-	-15303	-0-	36687	3			N	-0-					-0-
10	51088	X	37684	-0-	-13404	-0-	37684	3			N	-0-					-0-
11	46080	X	36682	-0-	-9398	-0-	36682	3			N	-0-					-0-
12	44082	X	35861	-0-	-8221	-0-	35861	3			N	-0-					-0-
01	40393	X	37547	-0-	-2846	-0-	37547	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58497	X	48366	-0-	-10131	-0-	48366	3			N	-0-					-0-
09	51330	X	43112	-0-	-8218	-0-	43112	3			N	-0-					-0-
10	50406	X	42605	-0-	-7801	-0-	42605	3			N	-0-					-0-
11	46800	X	39096	-0-	-7704	-0-	39096	3			N	-0-					-0-
12	48360	X	38647	-0-	-9713	-0-	38647	3			N	-0-					-0-
01	48360	X	40107	-0-	-8253	-0-	40107	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64883	X	53014	-0-	-11869	-0-	53014	3			N	-0-					-0-
09	59070	X	48957	-0-	-10113	-0-	48957	3			N	-0-					-0-
10	56916	X	49267	-0-	-7649	-0-	49267	3			N	-0-					-0-
11	51300	X	45844	-0-	-5456	-0-	45844	3			N	-0-					-0-
12	53010	X	45050	-0-	-7960	-0-	45050	3			N	-0-					-0-
01	53010	X	30657	-0-	-22353	-0-	30657	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42563	X	34318	-0-	-8245	-0-	34318	3			N	-0-					-0-
09	36960	X	31201	-0-	-5759	-0-	31201	3			N	-0-					-0-
10	37386	X	33273	-0-	-4113	-0-	33273	3			N	-0-					-0-
11	36180	X	31205	-0-	-4975	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
12	37386	X	31462	-0-	-5924	-0-	31462	3			N	-0-					-0-
01	34317	X	30347	-0-	-3970	-0-	30347	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56544	X	46101	-0-	-10443	-0-	46101	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	42569	-0-	-9871	-0-	42569	3			N	-0-					-0-
10	52359	X	37852	-0-	-14507	-0-	37852	3			N	-0-					-0-
11	50670	X	34949	-0-	-15721	-0-	34949	3			N	-0-					-0-
12	50747	X	33901	-0-	-16846	-0-	33901	3			N	-0-					-0-
01	46097	X	31964	-0-	-14133	-0-	31964	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78275	X	61552	-0-	-16723	-0-	61552	3			N	-0-					-0-
09	69120	X	57852	-0-	-11268	-0-	57852	3			N	-0-					-0-
10	67611	X	58481	-0-	-9130	-0-	58481	3			N	-0-					-0-
11	65430	X	54591	-0-	-10839	-0-	54591	3			N	-0-					-0-
12	65317	X	53317	-0-	-12000	-0-	53317	3			N	-0-					-0-
01	61566	X	50106	-0-	-11460	-0-	50106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	111	1	533	2	N	-0-					37
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	112	1	537	2	N	-0-					37
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	97	1	543	2	N	-0-					37
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	85	1	524	2	N	-0-					37
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	85	1	501	2	N	20					57
							22	9									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	2	N	-0-					57

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

08	6200	X	5601	-0-	-599	-0-	964	1	4637	2	N	-0-					20
09	6000	X	4587	-0-	-1413	-0-	791	1	3796	2	N	-0-					20
10	6076	X	5306	-0-	-770	-0-	802	1	4504	2	N	-0-					20
11	5880	X	4186	-0-	-1694	-0-	581	1	3605	2	N	-0-					20
12	5921	X	4717	-0-	-1204	-0-	684	1	4033	2	N	-0-					20
01	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	701	1	4054	2	N	-0-					20

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

08	25079	X	21657	-0-	-3422	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	21210	-0-	-2340	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	22064	-0-	-1496	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20622	-0-	-2178	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20295	-0-	-2242	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	16794	-0-	-5278	-0-	16794	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	13774	-0-	-1286	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
12	15562	X	13697	-0-	-1865	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
01	15562	X	13953	-0-	-1609	-0-	13953	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
08	18724	X	15940	-0-	-2784	-0-	15940	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	15533	-0-	-1717	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
*10	17825	X	15015	-0-	-2810	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
*11	16980	X	14623	-0-	-2357	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
*12	16616	X	13470	-0-	-3146	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
01	16058	X	11483	-0-	-4575	-0-	11483	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	63	1	1984	2	N	-0-					5
							283	3									
09	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	206	1	2542	2	N	-0-					5
							404	3									
10	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	138	1	1665	2	N	-0-					5
							265	3									
11	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	163	1	1831	2	N	-0-					5
							290	3									
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	157	1	2228	2	N	-0-					5
							354	3									
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	85	1	2196	2	N	-0-					5
							349	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					23
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	175	1	2307	2	N	-0-					23
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	163	1	2136	2	N	-0-					23
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	161	1	2115	2	N	-0-					23
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	201	1	2449	2	N	-0-					23
*01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	223	1	2928	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4133	-0-	-765	-0-	115	1	3588	2	N	-0-					-0-
							430	3									
09	4740	X	4017	-0-	-723	-0-	269	1	3300	2	N	-0-					-0-
							448	3									
10	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	226	1	2721	2	N	-0-					-0-
							370	3									
11	3990	X	3253	-0-	-737	-0-	235	1	2658	2	N	-0-					-0-
							360	3									
12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	217	1	3107	2	N	-0-					-0-
							422	3									
01	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	141	1	3034	2	N	-0-					-0-
							412	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	159	1	3290	2	N	-0-					50
09	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	147	1	2990	2	N	-0-					50
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3557	2	N	-0-					50
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	167	1	3371	2	N	-0-					50
12	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	136	1	3236	2	N	-0-					50
01	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	161	1	3041	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7168	2	514	3	N	-0-					-0-
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	278	1	6542	2	N	-0-					-0-
							570	3									
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	279	1	6574	2	N	-0-					-0-
							572	3									
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	297	1	6254	2	N	-0-					-0-
							544	3									
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	215	1	6523	2	N	-0-					-0-
							568	3									
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	33	1	6443	2	N	-0-					-0-
							561	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

08	6944	X	5966	-0-	-978	-0-	5966	2			N	-0-					57
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	6088	2			N	-0-					57
10	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	6218	2			N	-0-					57
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-					57
12	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	6260	2			N	-0-					57
01	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

08	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	9766	2	696	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9839	-0-	-1171	-0-	370	1	8715	2	N	-0-					-0-
							754	3									
10	11098	X	10136	-0-	-962	-0-	381	1	8977	2	N	-0-					-0-
							778	3									
11	10710	X	9518	-0-	-1192	-0-	399	1	8393	2	N	-0-					-0-
							726	3									
12	10819	X	9614	-0-	-1205	-0-	283	1	8588	2	N	-0-					-0-
							743	3									
01	10447	X	9357	-0-	-1090	-0-	44	1	8571	2	N	-0-					-0-
							742	3									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	21	1			7
09	810	N	138	-0-	-672	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					7
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					7
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					7
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					7
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					7

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

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
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	1	8			242
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	523	3	6	9	N	5					247
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					247
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					247
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					247
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					247

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
08	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	469	1	14078	3	Y	-0-					-0-
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	473	1	14999	3	Y	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	339	1	14142	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	373	1	9707	3	Y	-0-					-0-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	349	1	7823	3	Y	-0-					-0-
*01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	252	1	6046	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	3			Y	-0-					19
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19
10	899	N	15	-0-	-884	-0-	15	3			Y	-0-					19
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			Y	-0-					19
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					19
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					19

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
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7322	3	1	9	Y	1	1	8			1
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6324	3	3	9	Y	3	3	8			1
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6616	3	1	9	Y	1	1	8			1
11	5550	X	4582	-0-	-968	-0-	4582	3			Y	-0-					1
12	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4927	3	4	9	Y	4	1	1			4
01	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889	3			Y	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	5363	X	4350	-0-	-1013	-0-	4350	3			Y	-0-					2
09	5190	X	2952	-0-	-2238	-0-	2952	3			Y	-0-					2
10	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	3			Y	-0-					2
11	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	3			Y	-0-					2
12	5084	X	1814	-0-	-3270	-0-	1808	3	6	9	Y	5	2	1			5
01	4340	X	1614	-0-	-2726	-0-	1614	3			Y	-0-					5

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
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					14
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-					14
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					14
11	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	3			Y	-0-					14
12	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					14
01	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	8			115
09	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	8			115
10	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	1673	3			Y	-0-					115
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2586	3	8	9	Y	7					122
12	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	3			Y	-0-					122
01	3069	X	2166	-0-	-903	-0-	2166	3			Y	-0-					122

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
08	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			Y	-0-					39
09	1620	X	1399	-0-	-221	-0-	1399	3			Y	-0-					39
10	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	1400	3			Y	-0-					39
11	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	3			Y	-0-					39
12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1529	3			Y	-0-					39
*01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					39

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
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	130	1	6985	2	Y	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	130	1	7272	2	Y	-0-					-0-
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	130	1	6956	2	Y	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	130	1	6210	2	Y	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	130	1	5736	2	Y	-0-					-0-
*01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	130	1	6216	2	Y	-0-					-0-

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
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					14
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					14
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					14
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					14
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	3	4	9	Y	4					18
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			Y	-0-					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	124	X	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					39
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
10	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					39
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					39
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					39
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					39

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	9	N	1	1	8			103
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			103
10	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					103
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					103
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					103
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	7024	3	N	1	1	8			137
							1	9									
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	194	1	6157	3	N	2	2	8			137
							2	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	121	1	5035	3	N	-0-					137
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	148	1	3842	3	N	-0-					137
12	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	137	1	3070	3	N	-0-					137
01	4092	X	1954	-0-	-2138	-0-	78	1	1876	3	N	-0-					137

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	3			Y	-0-					8
09	1650	X	412	-0-	-1238	-0-	412	3			Y	-0-					8
10	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	3			Y	-0-					8
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	3	9	9	Y	8					16
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					16
*01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					16

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	207	1	4133	3	Y	-0-					13
09	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	686	1	11811	3	Y	-0-					13
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	341	1	11956	3	Y	39	1	8			51
							43	9									
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	321	1	9773	3	Y	3	3	8			51
							3	9									
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	297	1	8615	3	Y	1	34	1	1	8	17
							1	9									
01	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	286	1	7071	3	Y	1	1	8			17
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

08	4836	X	3199	-0-	-1637	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3330	-0-	-793	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3312	-0-	-678	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

08	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	11563	X	7470	-0-	-4093	-0-	241	1	7229	3	N	-0-					153
09	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	272	1	8613	3	N	-0-					153
10	10881	X	8001	-0-	-2880	-0-	187	1	7814	3	N	-0-					153
11	10170	X	8403	-0-	-1767	-0-	311	1	8092	3	N	-0-					153
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	393	1	8812	3	N	-0-					153
01	9176	X	8516	-0-	-660	-0-	340	1	8175	3	N	1	1	8			153
							1	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

08	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	349	1	10462	3	N	-0-					133
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	341	1	10808	3	N	2	2	8			133
							2	9									
10	11222	X	8226	-0-	-2996	-0-	192	1	8033	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	10860	X	8413	-0-	-2447	-0-	312	1	8100	3	N	1	1	8			133
							1	9									
12	11532	X	8161	-0-	-3371	-0-	348	1	7812	3	N	1	1	8			133
							1	9									
01	11532	X	6825	-0-	-4707	-0-	273	1	6551	3	N	1	1	8			133
							1	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	410	1	12303	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	388	1	12280	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	270	1	11254	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	12210	X	9854	-0-	-2356	-0-	365	1	9481	3	Y	7	3	8			14
							8	9									
12	12617	X	9504	-0-	-3113	-0-	406	1	9097	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	12617	X	8566	-0-	-4051	-0-	342	1	8223	3	Y	1	1	8			14
							1	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

08	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1188	-0-	-492	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

08	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6055	-0-	-815	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6130	-0-	-783	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	83824	X	66014	-0-	-17810	-0-	66007	3	7	9	N	6	6	8			27
09	76500	X	61524	-0-	-14976	-0-	61513	3	11	9	N	10	10	8			27
10	73160	X	43816	-0-	-29344	-0-	43808	3	8	9	N	7	7	8			27
11	67380	X	66502	-0-	-878	-0-	66481	3	21	9	N	19	19	8			27
12	69626	X	58582	-0-	-11044	-0-	58576	3	6	9	N	5	5	8			27
01	65999	X	54376	-0-	-11623	-0-	54367	3	9	9	N	8	8	8			27

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
08	5332	X	4347	-0-	-985	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3350	-0-	-1210	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3745	-0-	-812	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8015	-0-	-262	-0-	709	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	6715	-0-	-2585	-0-	549	1	6166	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	477	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	479	1	6027	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6609	-0-	-1420	-0-	495	1	6114	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6498	-0-	-1531	-0-	316	1	6182	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30614	3	6	9	N	5	5	8			63
09	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22654	3	6	9	N	5	5	8			63
10	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	22263	3	12	9	N	11	11	8			63
11	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	20206	3			N	-0-					63
12	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	17530	3			N	-0-					63
01	18073	X	15882	-0-	-2191	-0-	15882	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11195	-0-	-523	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11165	-0-	-175	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11378	-0-	-340	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10477	-0-	-713	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10728	-0-	-804	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10067	-0-	-1465	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	9238	-0-	-3410	-0-	9237	3	1	9	Y	1	1	8			34
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18942	3	1	9	Y	1	1	8			34
10	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14838	3	9	9	Y	8	1	8			41
11	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11984	3	3	9	Y	3	3	8			41
12	19561	X	11511	-0-	-8050	-0-	11510	3	1	9	Y	1	1	8			41
01	19561	X	10280	-0-	-9281	-0-	10279	3	1	9	Y	1	1	8			41

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	5991	-0-	-1914	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4953	-0-	-1947	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5510	-0-	-1620	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4689	-0-	-1294	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5753	-0-	-1656	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5555	-0-	-893	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4718	-0-	-1730	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7808	-0-	-841	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7562	-0-	-298	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7920	-0-	-202	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6861	-0-	-699	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6784	-0-	-596	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6542	-0-	-464	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6405	-0-	-601	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

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

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
08	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6738	-0-	-888	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	307	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	279	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	312	1	3379	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	277	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	267	1	3301	2	N	-0-					-0-
*01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	200	1	3917	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9614	-0-	-1422	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9175	-0-	-1175	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9112	-0-	-1335	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8620	-0-	-1400	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8586	-0-	-1024	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

08	7533	X	4939	-0-	-2594	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5362	-0-	-1298	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6046	-0-	-2262	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

08	6572	X	4465	-0-	-2107	-0-	395	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4784	-0-	-1546	-0-	391	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	471	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	426	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	401	1	4947	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	230	1	4497	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

08	9083	X	7246	-0-	-1837	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7909	-0-	-895	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6924	-0-	-996	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8149	-0-	-35	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7997	-0-	-187	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
09	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
10	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	12945	-0-	-6399	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	11877	-0-	-7467	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

08	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	485	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6096	-0-	-594	-0-	498	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6313	-0-	-507	-0-	534	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6036	-0-	-354	-0-	445	1	5591	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	432	1	5325	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	288	1	5625	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

08	4278	X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3139	-0-	-922	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	60448	X	60448	-0-	-0-	-0-	60448	2			N	-0-					-0-
09	51907	X	51907	-0-	-0-	-0-	51907	2			N	-0-					-0-
10	46023	X	46023	-0-	-0-	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	33690	2			N	-0-					-0-
12	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
*01	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	22138	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

08	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4302	-0-	-2298	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4331	-0-	-2055	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7314	-0-	-591	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

08	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8050	-0-	-650	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8368	-0-	-182	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

08	8711	X	7567	-0-	-1144	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7001	-0-	-1429	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6339	-0-	-1551	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6765	-0-	-799	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

08	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

08	7006	X	5700	-0-	-1306	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5752	-0-	-938	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5152	-0-	-800	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	X	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	744	X	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	630	X	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	X	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	651	X	325	-0-	-326	-0-	325	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

08	10602	X	9608	-0-	-994	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9125	-0-	-1045	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9208	-0-	-1208	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8993	-0-	-847	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8885	-0-	-1283	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9511	-0-	-99	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

08	8587	X	7360	-0-	-1227	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7663	-0-	-490	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

08	7595	X	5890	-0-	-1705	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6031	-0-	-149	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
*01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

08	9207	X	8194	-0-	-1013	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7436	-0-	-1594	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6329	-0-	-3002	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5120	-0-	-3910	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6820	-0-	-1953	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

08	14508	X	5159	-0-	-9349	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11146	-0-	-914	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	11225	-0-	-4709	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	11036	-0-	-4898	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	3884	-0-	-2037	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3280	-0-	-1928	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4017	-0-	-1160	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	4450	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
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8528	-0-	-1042	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8219	-0-	-1670	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	4452	-0-	-4476	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3542	-0-	-3568	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4558	-0-	-1382	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	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
08	10695	X	8465	-0-	-2230	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10280	-0-	-3174	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	10337	-0-	-3117	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8174	-0-	-2366	-0-	723	1	7451	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	8945	-0-	-1165	-0-	731	1	8214	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9256	-0-	-788	-0-	783	1	8473	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	661	1	8152	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	415	1	8123	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
08	9641	X	7671	-0-	-1970	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7441	-0-	-1109	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9756	-0-	-654	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9376	-0-	-734	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9833	-0-	-304	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7618	-0-	-287	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

08	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2363	-0-	-877	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

08	5425	X	3543	-0-	-1882	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3841	-0-	-1584	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4194	-0-	-735	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

08	10044	X	8911	-0-	-1133	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8931	-0-	-789	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8418	-0-	-851	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7712	-0-	-898	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7589	-0-	-1649	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6400	-0-	-2838	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12487	-0-	-1553	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12118	-0-	-3909	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11483	-0-	-4027	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11335	-0-	-4692	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11191	-0-	-2077	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

08	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4795	-0-	-2045	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3768	-0-	-758	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	10323	X	8846	-0-	-1477	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9099	-0-	-891	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8760	-0-	-1563	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
*01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	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
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-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
08	9052	X	7405	-0-	-1647	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7491	-0-	-789	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6861	-0-	-1089	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7414	-0-	-336	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	7523	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
08	10509	X	7712	-0-	-2797	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	6610	-0-	-2876	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8146	-0-	-944	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7926	-0-	-971	-0-	7926	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
08	14322	X	12774	-0-	-1548	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11580	-0-	-2556	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	10730	-0-	-2950	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	9540	-0-	-4007	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8524	-0-	-4248	-0-	8524	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
08	15190	X	13478	-0-	-1712	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14600	-0-	-160	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13909	-0-	-1343	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10983	-0-	-3777	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12461	-0-	-2636	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	11728	-0-	-3369	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	16866	-0-	-2850	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	16304	-0-	-2776	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15252	-0-	-4464	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14012	-0-	-3718	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	13230	-0-	-3944	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14062	-0-	-2802	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	16895	X	14160	-0-	-2735	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13563	-0-	-1797	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	9931	-0-	-5941	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14423	-0-	-937	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12223	-0-	-1944	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

08	8804	X	6047	-0-	-2757	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6392	-0-	-2381	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6886	-0-	-1214	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5719	-0-	-2279	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6751	-0-	-1247	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

08	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6361	-0-	-893	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

08	13175	X	9715	-0-	-3460	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11436	-0-	-984	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10162	-0-	-2672	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9284	-0-	-3136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	8621	-0-	-3314	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9569	-0-	-2242	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

08	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9647	-0-	-223	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9236	-0-	-1149	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8628	-0-	-1422	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9074	-0-	-1311	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9314	-0-	-668	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6368	-0-	-772	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6659	-0-	-719	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6117	-0-	-1023	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6962	-0-	-137	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

08	16833	X	14936	-0-	-1897	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14409	-0-	-1881	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14272	-0-	-2561	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	12908	-0-	-2212	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12302	-0-	-2764	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12401	-0-	-2541	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	13237	X	11493	-0-	-1744	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10373	-0-	-1927	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11087	-0-	-1654	-0-	11087	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4631	-0-	-679	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12946	-0-	-2084	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	11567	-0-	-3964	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11715	-0-	-3315	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11694	-0-	-3434	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11465	-0-	-1927	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	13727	-0-	-2331	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12132	-0-	-3408	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	12845	-0-	-3213	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12041	-0-	-1849	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11995	-0-	-1769	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
*01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	10825	-0-	-3807	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10517	-0-	-2713	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11261	-0-	-1189	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10337	-0-	-1784	-0-	10337	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
08	19406	X	17861	-0-	-1545	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16322	-0-	-148	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15790	-0-	-1074	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13312	-0-	-3968	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12652	-0-	-5204	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	12289	-0-	-5567	-0-	12289	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
08	9269	X	7967	-0-	-1302	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6704	-0-	-1396	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6366	-0-	-1632	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	6851	X	5441	-0-	-1410	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4621	-0-	-1379	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5643	-0-	-557	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5117	-0-	-883	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4643	-0-	-813	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

08	8649	X	6866	-0-	-1783	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7366	-0-	-464	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5663	-0-	-967	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5497	-0-	-2129	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

08	20398	X	15600	-0-	-4798	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16083	-0-	-2097	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15831	-0-	-2955	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13972	-0-	-2738	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	10942	-0-	-6325	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14054	-0-	-2562	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

08	16275	X	13515	-0-	-2760	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14182	-0-	-1568	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11095	-0-	-5180	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	11337	-0-	-4413	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	9022	-0-	-7253	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13908	-0-	-755	-0-	13908	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

08	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	22064	-0-	-3196	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	22654	-0-	-3448	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21132	-0-	-4038	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	18069	-0-	-6080	-0-	18069	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	19236	-0-	-3549	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

08	19220	X	4150	-0-	-15070	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14288	-0-	-772	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	11344	-0-	-3102	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9190	-0-	-3650	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	9176	-0-	-5580	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	6600	-0-	-8156	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

08	25885	X	20305	-0-	-5580	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	22745	-0-	-835	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21191	-0-	-1191	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19113	-0-	-2487	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	17879	-0-	-5619	-0-	17879	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18568	-0-	-4930	-0-	18568	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	18462	-0-	-3318	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19456	-0-	-2337	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	19324	-0-	-3536	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18707	-0-	-4915	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	19135	-0-	-4487	-0-	19135	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22847	X	18498	-0-	-4349	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	15688	-0-	-6422	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	17391	-0-	-5456	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
11	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14694	-0-	-3813	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12664	-0-	-480	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12209	-0-	-2981	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11495	-0-	-3205	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11644	-0-	-3546	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11021	-0-	-1658	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	10130	-0-	-3789	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	8705	-0-	-4765	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9312	-0-	-2127	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9573	-0-	-717	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8698	-0-	-1439	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	23209	-0-	-3641	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	19728	-0-	-3367	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	16699	-0-	-10421	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	16840	-0-	-11184	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	18535	-0-	-9489	-0-	18535	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26381	X	23548	-0-	-2833	-0-	23548	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22084	-0-	-2516	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	21822	-0-	-3598	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20902	-0-	-2588	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	16407	-0-	-7153	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	22927	-0-	-633	-0-	22927	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	26102	X	23109	-0-	-2993	-0-	23100	2	9	9	N	8	3	8			142
09	25260	X	21876	-0-	-3384	-0-	21876	2			N	-0-					142
10	26009	X	21772	-0-	-4237	-0-	21770	2	2	9	N	2					144
11	23580	X	20512	-0-	-3068	-0-	20500	2	12	9	N	11					155
12	23870	X	20396	-0-	-3474	-0-	20396	2			N	-0-					155
01	23095	X	19880	-0-	-3215	-0-	19873	2	7	9	N	6	2	8			159

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
08	29016	X	9256	-0-	-19760	-0-	9202	2	54	9	N	49	184	1	3	8	69
09	26550	X	6443	-0-	-20107	-0-	6443	2			N	-0-					69
10	26133	X	23863	-0-	-2270	-0-	23635	2	228	9	N	207	184	1			92
11	25260	X	19943	-0-	-5317	-0-	19752	2	191	9	N	174	187	1			79
12	23281	X	21245	-0-	-2036	-0-	21040	2	205	9	N	186	195	1			70
01	23870	X	21038	-0-	-2832	-0-	20823	2	215	9	N	195	192	1	4	8	69

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
08	23405	X	11353	-0-	-12052	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	18560	-0-	-2470	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	14195	-0-	-6296	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	16159	-0-	-2561	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	14761	-0-	-4428	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15995	-0-	-3194	-0-	15995	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
08	15655	X	13664	-0-	-1991	-0-	13655	2	9	9	N	8	3	8			114
09	15150	X	14122	-0-	-1028	-0-	14116	2	6	9	N	5					119
10	14694	X	13202	-0-	-1492	-0-	13191	2	11	9	N	10					129
11	14130	X	12003	-0-	-2127	-0-	11979	2	24	9	N	22					151
12	14601	X	11376	-0-	-3225	-0-	11373	2	3	9	N	3					154
01	14601	X	13544	-0-	-1057	-0-	13536	2	8	9	N	7	2	8			159

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
08	18817	X	15323	-0-	-3494	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14240	-0-	-2890	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	14863	-0-	-2311	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15500	-0-	-40	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15002	-0-	-932	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15119	-0-	-195	-0-	15119	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
08	17360	X	15094	-0-	-2266	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13964	-0-	-2056	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14566	-0-	-1585	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14080	-0-	-1490	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13559	-0-	-1879	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15046	-0-	-51	-0-	15046	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	43648	X	14150	-0-	-29498	-0-	211	1	13888	2	N	46	184	1	5	8	59
							51	9									
09	41070	X	15209	-0-	-25861	-0-	86	1	15005	2	N	107					166
							118	9									
10	40951	X	35562	-0-	-5389	-0-	192	1	35078	2	N	265	363	1			68
							292	9									
11	38160	X	33935	-0-	-4225	-0-	194	1	33544	2	N	179	179	1			68
							197	9									
12	36952	X	32916	-0-	-4036	-0-	212	1	32511	2	N	175	173	1			70
							193	9									
01	35557	X	33638	-0-	-1919	-0-	221	1	32989	2	N	389	383	1	6	8	70
							428	9									

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
08	37386	X	12486	-0-	-24900	-0-	12420	2	66	9	N	60	5	8			149
09	34530	X	23	-0-	-34507	-0-	23	2			N	-0-					149
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					149
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					149
12	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34864	2	119	9	N	108	188	1			69
*01	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31255	2	202	9	N	184	189	1	7	8	57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42780	X	15020	-0-	-27760	-0-	223	1	14674	2	N	112	3	8			201
							123	9									
09	49871	X	49871	-0-	-0-	-0-	282	1	49087	2	N	456	556	1			101
							502	9									
10	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	254	1	46421	2	N	425	375	1			151
							468	9									
11	42286	X	42286	-0-	-0-	-0-	240	1	41613	2	N	394	378	1			167
							433	9									
12	51522	X	34248	-0-	-17274	-0-	220	1	33654	2	N	340	376	1			131
							374	9									
01	51522	X	32793	-0-	-18729	-0-	216	1	32258	2	N	290	191	1	4	8	226
							319	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41199	X	14634	-0-	-26565	-0-	217	1	14248	2	N	154	3	8			221
							169	9									
09	46332	X	46332	-0-	-0-	-0-	262	1	45534	2	N	487	556	1			152
							536	9									
10	39308	X	37972	-0-	-1336	-0-	204	1	37293	2	N	432	367	1			217
							475	9									
11	37290	X	34677	-0-	-2613	-0-	196	1	34024	2	N	415	368	1			264
							457	9									
12	47864	X	34199	-0-	-13665	-0-	219	1	33490	2	N	445	560	1			149
							490	9									
01	47864	X	32727	-0-	-15137	-0-	214	1	32012	2	N	455	378	1	5	8	221
							501	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39928	X	36601	-0-	-3327	-0-	36578	2	23	9	N	21	6	8			176
09	38640	X	35048	-0-	-3592	-0-	35036	2	12	9	N	11					187
10	38905	X	35255	-0-	-3650	-0-	35240	2	15	9	N	14					201
11	37080	X	32201	-0-	-4879	-0-	32189	2	12	9	N	11					212
12	36611	X	33680	-0-	-2931	-0-	33656	2	24	9	N	22					234
01	36611	X	32922	-0-	-3689	-0-	32871	2	51	9	N	46	187	1	4	8	89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304327	X	150067	-0-	-154260	-0-	150050	3	17	9	N	15	7	8			56
09	165630	X	160718	-0-	-4912	-0-	160670	3	48	9	N	44	21	8			79
10	163351	X	163351	-0-	-0-	-0-	163321	3	30	9	N	27	27	8			79
11	159415	X	159415	-0-	-0-	-0-	159351	3	64	9	N	58	51	8			86
12	166067	X	153072	-0-	-12995	-0-	153059	3	13	9	N	12	12	8			86
01	166067	X	143344	-0-	-22723	-0-	143324	3	20	9	N	18	18	8			86

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268398	X	142547	-0-	-125851	-0-	142526	3	21	9	N	19	6	8			61
09	259740	X	133244	-0-	-126496	-0-	133224	3	20	9	N	18					79
10	154814	X	141038	-0-	-13776	-0-	141038	3			N	-0-					79
11	144480	X	125814	-0-	-18666	-0-	125777	3	37	9	N	34	27	8			86
12	146351	X	124335	-0-	-22016	-0-	124327	3	8	9	N	7	7	8			86
01	142538	X	117830	-0-	-24708	-0-	117818	3	12	9	N	11	11	8			86

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313286	X	181494	-0-	-131792	-0-	181479	3	15	9	N	14	3	8			61
09	303180	X	177553	-0-	-125627	-0-	177531	3	22	9	N	20	2	8			79
10	313286	X	121507	-0-	-191779	-0-	121492	3	15	9	N	14	14	8			79
11	185897	X	185897	-0-	-0-	-0-	185849	3	48	9	N	44	37	8			86
12	184264	X	174723	-0-	-9541	-0-	174708	3	15	9	N	14	14	8			86
01	183458	X	166690	-0-	-16768	-0-	166668	3	22	9	N	20	20	8			86

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
08	382261	X	144440	-0-	-237821	-0-	144426	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	369930	X	185981	-0-	-183949	-0-	185948	3	33	9	N	30	30	8			-0-
10	382261	X	122379	-0-	-259882	-0-	122336	3	43	9	N	39	39	8			-0-
11	369930	X	201743	-0-	-168187	-0-	201743	3			N	-0-					-0-
12	179443	X	179443	-0-	-0-	-0-	179443	3			N	-0-					-0-
01	192169	X	166862	-0-	-25307	-0-	166862	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269390	X	264792	-0-	-4598	-0-	264728	3	64	9	N	58	58	8			-0-
09	260700	X	245122	-0-	-15578	-0-	245036	3	86	9	N	78	78	8			-0-
10	269390	X	175952	-0-	-93438	-0-	175895	3	57	9	N	52	52	8			-0-
11	260700	X	205520	-0-	-55180	-0-	205439	3	81	9	N	74	74	8			-0-
12	202509	X	202509	-0-	-0-	-0-	202457	3	52	9	N	47	47	8			-0-
01	264802	X	200125	-0-	-64677	-0-	200029	3	96	9	N	87	87	8			-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
08	914947	X	238649	-0-	-676298	-0-	238649	2			N	-0-					-0-
09	325980	X	107305	-0-	-218675	-0-	107305	2			N	-0-					-0-
10	336846	X	251579	-0-	-85267	-0-	251579	2			N	-0-					-0-
11	325980	X	219347	-0-	-106633	-0-	219347	2			N	-0-					-0-
12	336846	X	199416	-0-	-137430	-0-	199416	2			N	-0-					-0-
01	336846	X	178615	-0-	-158231	-0-	178615	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
04	0		194233	-0-	194233	194233	194172	3	61	9	N	55	55	8			-0-
05	0		275932	-0-	275932	470165	275838	3	94	9	N	85	85	8			-0-
06	0		231506	-0-	231506	701671	231506	3			N	-0-					-0-
07	0		223669	-0-	223669	925340	223637	3	32	9	N	29	29	8			-0-
08	0		199453	-0-	199453	1124793	199402	3	51	9	N	46	46	8			-0-
*09	1333238	X	208445	-0-	-1124793	-0-	208377	3	68	9	N	62	62	8			-0-
10	269669	X	177813	-0-	-91856	-0-	177771	3	42	9	N	38	38	8			-0-
11	260970	X	190354	-0-	-70616	-0-	190262	3	92	9	N	84	84	8			-0-
12	269669	X	187227	-0-	-82442	-0-	187182	3	45	9	N	41	41	8			-0-
01	269669	X	173126	-0-	-96543	-0-	173053	3	73	9	N	66	66	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		88685	-0-	88685	88685	88685	2			N	-0-					-0-
05	0		357083	-0-	357083	445768	357083	2			N	-0-					-0-
06	0		331628	-0-	331628	777396	331628	2			N	-0-					-0-
07	0		327343	-0-	327343	1104739	327343	2			N	-0-					-0-
08	0		295609	-0-	295609	1400348	295609	2			N	-0-					-0-
*09	1684255	X	283907	-0-	-1400348	-0-	283907	2			N	-0-					-0-
10	361088	X	269048	-0-	-92040	-0-	269048	2			N	-0-					-0-
11	349440	X	240463	-0-	-108977	-0-	240463	2			N	-0-					-0-
12	361088	X	227258	-0-	-133830	-0-	227258	2			N	-0-					-0-
01	361088	X	203619	-0-	-157469	-0-	203619	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
05	0		95404	-0-	95404	95404	95359	3	45	9	N	41	41	8			-0-
06	0		267389	-0-	267389	362793	267388	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0		257132	-0-	257132	619925	257120	3	12	9	N	11	11	8			-0-
08	0		225520	-0-	225520	845445	225511	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*09	1053234	X	207789	-0-	-845445	-0-	207779	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	274009	X	248189	-0-	-25820	-0-	248188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	279851	X	279851	-0-	-0-	-0-	279851	3			N	-0-					-0-
12	274009	X	253464	-0-	-20545	-0-	253464	3			N	-0-					-0-
01	274009	X	230313	-0-	-43696	-0-	230313	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		420818	-0-	420818	420818	420753	3	65	9	N	59	59	8			-0-
*10	964371	X	543553	-0-	-420818	-0-	543491	3	62	9	N	56	56	8			-0-
11	548640	X	484333	-0-	-64307	-0-	484235	3	98	9	N	89	89	8			-0-
12	566928	X	453829	-0-	-113099	-0-	453805	3	24	9	N	22	22	8			-0-
01	566928	X	409436	-0-	-157492	-0-	409397	3	39	9	N	35	35	8			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
08	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	38	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2390	-0-	-100	-0-	46	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	75	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	53	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	37	1	2074	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
08	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	84	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	86	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	126	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	119	1	4424	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	82	1	4438	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5697	-0-	-69	-0-	100	1	5597	2	N	-0-					-0-

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
08	1891	N	930	-0-	-961	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	101	1	6036	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5545	-0-	-1535	-0-	107	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	141	1	6315	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	142	1	5295	2	N	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	117	1	6302	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5878	-0-	-570	-0-	104	1	5774	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	246	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	171	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	174	1	1073	2	N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4464	-0-	-276	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4750	2	1	9	N	1	1	8			-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
08	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6191	-0-	-257	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	5907	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
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
08	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	16	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	16	1	1866	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	15	1	1869	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	14	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3494	-0-	-886	-0-	15	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	16	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	15	1	3131	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	15	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	12	1	2935	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	16	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4339	-0-	-551	-0-	15	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	16	1	4517	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4054	-0-	-746	-0-	15	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	15	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3739	-0-	-1190	-0-	11	1	3728	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
08	9548	X	7684	-0-	-1864	-0-	16	1	7668	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7281	-0-	-1359	-0-	15	1	7266	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	16	1	7451	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	7144	-0-	-1106	-0-	15	1	7129	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	16	1	7399	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7329	-0-	-359	-0-	16	1	7313	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

08	6448	X	5790	-0-	-658	-0-	16	1	5774	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	15	1	5383	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	16	1	4750	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	3337	-0-	-2333	-0-	15	1	3322	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	3791	-0-	-2006	-0-	15	1	3776	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4552	-0-	-1245	-0-	15	1	4537	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

08	7502	X	6657	-0-	-845	-0-	15	1	6642	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	15	1	6736	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6075	-0-	-825	-0-	15	1	6060	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	16	1	6563	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	16	1	6535	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

08	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	16	1	4019	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	15	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4198	-0-	-793	-0-	16	1	4182	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	15	1	3967	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	15	1	4141	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	15	1	4128	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	16	1	7762	2	N	-0-			-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	15	1	6731	2	N	-0-			-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6286	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	5563	-0-	-1967	-0-	15	1	5548	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5538	-0-	-2243	-0-	15	1	5523	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	5107	-0-	-2674	-0-	15	1	5092	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

08	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	16	1	3719	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	15	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3694	-0-	-708	-0-	16	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	15	1	3511	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	15	1	3661	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	15	1	3379	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

08	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	31	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	30	1	1902	2	N	-0-			-0-
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	-0-			-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	-0-			-0-
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	-0-			-0-
*01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	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
08	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	14	1	4325	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4088	-0-	-742	-0-	15	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	15	1	4100	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	15	1	3819	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	15	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	14	1	3399	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
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			22
09	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			22
10	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	16	1	4547	2	N	-0-			22
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	15	1	4290	2	N	-0-			22
12	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			22
01	4712	X	3959	-0-	-753	-0-	16	1	3943	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
08	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	16	1	6486	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	15	1	6065	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6136	-0-	-746	-0-	16	1	6120	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5247	-0-	-1413	-0-	15	1	5232	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	14	1	5984	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	14	1	5557	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
08	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	16	1	5815	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	15	1	5751	2	N	-0-			-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	16	1	6976	2	N	-0-			-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	15	1	5229	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5315	-0-	-1691	-0-	15	1	5300	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
08	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	16	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4546	-0-	-1664	-0-	10	1	4536	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5068	-0-	-1349	-0-	15	1	5053	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	4888	-0-	-1322	-0-	15	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	16	1	5050	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4358	-0-	-1439	-0-	10	1	4348	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
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	16	1	5526	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	13	1	5181	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	16	1	5370	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5144	-0-	-466	-0-	15	1	5129	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	15	1	5102	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	15	1	5100	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
08	7750	X	6748	-0-	-1002	-0-	15	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	15	1	6641	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6616	-0-	-855	-0-	15	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6165	-0-	-675	-0-	15	1	6150	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	15	1	6385	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	15	1	6327	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
08	9424	X	6978	-0-	-2446	-0-	16	1	6962	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	6888	-0-	-2082	-0-	15	1	6873	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	6443	-0-	-2454	-0-	13	1	6430	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7685	-0-	-925	-0-	15	1	7670	2	N	-0-			-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	7791	2	N	-0-			-0-
*01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	12	1	7273	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	16	1	6584	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	15	1	6258	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	16	1	6582	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	15	1	6116	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6034	-0-	-817	-0-	15	1	6019	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

08	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	16	1	7135	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6727	-0-	-1013	-0-	15	1	6712	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6912	-0-	-745	-0-	16	1	6896	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6608	-0-	-622	-0-	15	1	6593	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	16	1	6636	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	6692	-0-	-469	-0-	16	1	6676	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	15	1	8531	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	14	1	8536	2	N	-0-			-0-
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	15	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	5128	-0-	-3152	-0-	14	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7321	-0-	-1514	-0-	15	1	7306	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	6306	-0-	-2529	-0-	14	1	6292	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	16	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7747	-0-	-713	-0-	15	1	7732	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7595	-0-	-1147	-0-	15	1	7580	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	6059	-0-	-2401	-0-	14	1	6045	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	6074	-0-	-2389	-0-	15	1	6059	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	6324	-0-	-1984	-0-	15	1	6309	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

08	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	16	1	5113	2	N	-0-			-0-
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	15	1	5982	2	N	-0-			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	14	1	5469	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5413	-0-	-756	-0-	14	1	5399	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

08	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	30	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7072	-0-	-818	-0-	29	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	31	1	7249	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6912	-0-	-738	-0-	30	1	6882	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	29	1	6938	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	29	1	6753	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
08	8277	X	7807	-0-	-470	-0-	16	1	7791	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7407	-0-	-573	-0-	15	1	7392	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	16	1	7626	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	6990	-0-	-840	-0-	15	1	6975	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7154	-0-	-751	-0-	14	1	7140	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6870	-0-	-942	-0-	15	1	6855	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
08	8866	X	8093	-0-	-773	-0-	15	1	8078	2	N	-0-			-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	15	1	7962	2	N	-0-			-0-
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	16	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	15	1	7495	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	15	1	7362	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	6949	-0-	-1297	-0-	15	1	6934	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
08	8153	X	7483	-0-	-670	-0-	16	1	7467	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	15	1	7099	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7402	-0-	-503	-0-	16	1	7386	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	15	1	6919	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	16	1	6688	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	15	1	6597	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
08	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15	1	15741	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	14493	-0-	-537	-0-	15	1	14478	2	N	-0-			-0-
10	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	15	1	14249	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13133	-0-	-1897	-0-	14	1	13119	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	14775	-0-	-756	-0-	15	1	14760	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	14	1	13179	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
08	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	16	1	10952	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10358	-0-	-1162	-0-	15	1	10343	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	11284	-0-	-248	-0-	16	1	11268	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10349	-0-	-811	-0-	15	1	10334	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	8954	-0-	-2268	-0-	15	1	8939	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	8879	-0-	-2405	-0-	15	1	8864	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
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	16	1	3125	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	15	1	2976	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	15	1	3037	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	14	1	2888	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	15	1	2808	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	13	1	2901	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
08	12648	X	12020	-0-	-628	-0-	16	1	12004	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	11348	-0-	-412	-0-	15	1	11333	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11312	-0-	-530	-0-	15	1	11297	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10192	-0-	-1448	-0-	15	1	10177	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	9962	-0-	-2066	-0-	14	1	9948	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	9560	-0-	-2468	-0-	13	1	9547	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
08	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	15	1	7584	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	14	1	7026	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	15	1	7531	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	15	1	6850	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6677	-0-	-918	-0-	16	1	6661	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6154	-0-	-1441	-0-	13	1	6141	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
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	2	N	-0-			-0-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	15	1	634	2	N	-0-			-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-			-0-
11	750	X	684	-0-	-66	-0-	15	1	669	2	N	-0-			-0-
12	775	X	540	-0-	-235	-0-	16	1	524	2	N	-0-			-0-
01	775	X	646	-0-	-129	-0-	12	1	634	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
08	11377	X	7275	-0-	-4102	-0-	13	1	7262	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8230	-0-	-1130	-0-	15	1	8215	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7800	-0-	-384	-0-	16	1	7784	2	N	-0-			-0-
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	15	1	7083	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	6666	-0-	-1828	-0-	15	1	6651	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	6450	-0-	-2044	-0-	14	1	6436	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	16	1	7179	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	15	1	6021	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	5840	-0-	-1569	-0-	15	1	5825	2	N	-0-			-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	15	1	7141	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	5855	-0-	-1337	-0-	15	1	5840	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	13	1	4725	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
08	7626	X	7559	-0-	-67	-0-	16	1	7543	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6687	-0-	-693	-0-	15	1	6672	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	16	1	6842	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6510	-0-	-810	-0-	15	1	6495	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6793	-0-	-771	-0-	15	1	6778	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	15	1	6672	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
08	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	360	X	211	-0-	-149	-0-	4	1	207	2	N	-0-			-0-
10	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	372	X	202	-0-	-170	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-
*01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	16	1	15287	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	12568	-0-	-722	-0-	15	1	12553	2	N	-0-			-0-
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	14	1	17176	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11823	-0-	-1467	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	11715	-0-	-2018	-0-	15	1	11700	2	N	-0-			-0-
01	13733	X	11419	-0-	-2314	-0-	15	1	11404	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
08	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	16	1	8377	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7899	-0-	-681	-0-	15	1	7884	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	16	1	8283	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7066	-0-	-1514	-0-	15	1	7051	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	15	1	7635	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	14	1	7016	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4255	-0-	-798	-0-	16	1	4239	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4122	-0-	-768	-0-	15	1	4107	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3083	-0-	-1970	-0-	16	1	3067	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	2802	-0-	-2088	-0-	14	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	11	1	2742	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	13	1	3958	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	15	1	5839	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	15	1	4719	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4405	-0-	-834	-0-	15	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	15	1	4618	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	15	1	4901	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	15	1	5494	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10246	-0-	-1317	-0-	15	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9681	-0-	-1509	-0-	15	1	9666	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	16	1	9845	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9147	-0-	-1803	-0-	15	1	9132	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9765	-0-	-868	-0-	15	1	9750	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	13	1	8127	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	16	1	7174	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	16	1	7523	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6441	-0-	-1329	-0-	15	1	6426	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6960	-0-	-945	-0-	15	1	6945	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7240	-0-	-634	-0-	15	1	7225	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5992	-0-	-673	-0-	15	1	5977	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5582	-0-	-1018	-0-	14	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	15	1	5893	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	15	1	5521	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	14	1	6012	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5434	-0-	-549	-0-	14	1	5420	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	14	1	6455	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	13	1	5739	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	15	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5632	-0-	-1058	-0-	14	1	5618	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	13	1	5822	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5913	-0-	-566	-0-	14	1	5899	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
08	13268	X	10091	-0-	-3177	-0-	16	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	8442	-0-	-4398	-0-	14	1	8428	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	9331	-0-	-3937	-0-	15	1	9316	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	8662	-0-	-1868	-0-	15	1	8647	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	8895	-0-	-1707	-0-	15	1	8880	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	8314	-0-	-1792	-0-	15	1	8299	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

08	15035	X	12788	-0-	-2247	-0-	349	1	12439	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12394	-0-	-1526	-0-	347	1	12047	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	12548	-0-	-1402	-0-	360	1	12188	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12089	-0-	-1081	-0-	348	1	11741	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	11305	-0-	-1901	-0-	331	1	10974	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	7529	-0-	-5274	-0-	328	1	7201	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	22692	X	17754	-0-	-4938	-0-	307	1	17447	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	17977	-0-	-3983	-0-	332	1	17645	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	17444	-0-	-4969	-0-	325	1	17119	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	18329	-0-	-3361	-0-	340	1	17989	2	N	-0-			-0-
12	18631	X	15915	-0-	-2716	-0-	298	1	15617	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	14665	-0-	-3904	-0-	333	1	14332	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

08	14043	X	13595	-0-	-448	-0-	343	1	13252	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	8275	-0-	-4775	-0-	265	1	8010	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	9128	-0-	-3148	-0-	323	1	8805	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	8428	-0-	-4742	-0-	336	1	8092	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11416	-0-	-2193	-0-	340	1	11076	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	10472	-0-	-3137	-0-	319	1	10153	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

08	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	16	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	15	1	5724	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5908	-0-	-323	-0-	16	1	5892	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5303	-0-	-727	-0-	15	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	15	1	5419	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	15	1	5300	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

08	12834	X	12465	-0-	-369	-0-	16	1	12449	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10342	-0-	-2078	-0-	15	1	10327	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	10303	-0-	-1911	-0-	14	1	10289	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	7625	-0-	-4435	-0-	13	1	7612	2	N	-0-			-0-
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	15	1	12558	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	16	1	11599	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
08	14663	X	8729	-0-	-5934	-0-	15	1	8714	2	N	-0-			-0-
09	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	15	1	16398	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	13725	-0-	-8	-0-	15	1	13710	2	N	-0-			-0-
11	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	15	1	13152	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	12748	-0-	-4209	-0-	15	1	12733	2	N	-0-			-0-
01	16957	X	12044	-0-	-4913	-0-	15	1	12029	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
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	11470	X	10494	-0-	-976	-0-	16	1	10478	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9850	-0-	-620	-0-	15	1	9835	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	16	1	10091	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9459	-0-	-1011	-0-	15	1	9444	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9009	-0-	-1593	-0-	14	1	8995	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	8871	-0-	-1638	-0-	13	1	8858	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
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
10	403	X	4	-0-	-399	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
11	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-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
08	12803	X	11189	-0-	-1614	-0-	16	1	11173	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10605	-0-	-1605	-0-	15	1	10590	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10532	-0-	-1155	-0-	14	1	10518	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	9830	-0-	-1480	-0-	15	1	9815	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	14	1	8956	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	13	1	8634	2	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
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	16	1	18119	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15622	-0-	-1148	-0-	14	1	15608	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	12640	-0-	-4689	-0-	6	1	12634	2	N	-0-			-0-
11	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	15	1	45891	2	N	-0-			-0-
12	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	15	1	44855	2	N	-0-			-0-
*01	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	15	1	40156	2	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
08	8494	X	7432	-0-	-1062	-0-	16	1	7416	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7408	-0-	-2042	-0-	15	1	7393	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	6724	-0-	-3041	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	6874	-0-	-2576	-0-	15	1	6859	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	6579	-0-	-1729	-0-	15	1	6564	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6391	-0-	-1266	-0-	15	1	6376	2	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
08	23994	X	19188	-0-	-4806	-0-	16	1	19172	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	17082	-0-	-4458	-0-	14	1	17068	2	N	-0-			-0-
10	20956	X	17472	-0-	-3484	-0-	16	1	17456	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	15428	-0-	-3622	-0-	15	1	15413	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	13987	-0-	-5388	-0-	15	1	13972	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	15029	-0-	-4160	-0-	14	1	15015	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	15	1	7192	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	6443	-0-	-2587	-0-	14	1	6429	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	15	1	7479	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	6342	-0-	-2688	-0-	15	1	6327	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6452	-0-	-1050	-0-	14	1	6438	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

08	4836	X	1544	-0-	-3292	-0-	3	1	1541	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4602	-0-	-78	-0-	15	1	4587	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	13	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	2924	-0-	-1516	-0-	14	1	2910	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	1979	-0-	-2764	-0-	16	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	1712	-0-	-3031	-0-	15	1	1697	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

08	7006	X	6258	-0-	-748	-0-	15	1	6243	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6355	-0-	-425	-0-	15	1	6340	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	15	1	6388	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	15	1	5582	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	15	1	5597	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5321	-0-	-1251	-0-	14	1	5307	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	13	1	7522	2	N	-0-			-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	12	1	6085	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	4790	-0-	-2500	-0-	13	1	4777	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5109	-0-	-2424	-0-	14	1	5095	2	N	-0-			-0-
*01	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	13	1	7708	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

08	15035	X	12111	-0-	-2924	-0-	334	1	11777	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	12248	-0-	-772	-0-	347	1	11901	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	278	1	10834	2	N	-0-			-0-
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	315	1	12606	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	11748	-0-	-900	-0-	322	1	11426	2	N	-0-			-0-
01	12648	X	10283	-0-	-2365	-0-	286	1	9997	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
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	15	1	11291	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10900	-0-	-200	-0-	14	1	10886	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10877	-0-	-593	-0-	15	1	10862	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	9999	-0-	-1101	-0-	14	1	9985	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10035	-0-	-1280	-0-	15	1	10020	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	9303	-0-	-2012	-0-	13	1	9290	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
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
08	7285	X	6372	-0-	-913	-0-	15	1	6357	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6911	-0-	-79	-0-	15	1	6896	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	15	1	6738	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	15	1	5523	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5505	-0-	-1625	-0-	15	1	5490	2	N	-0-			-0-
*01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	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
08	19003	X	16652	-0-	-2351	-0-	16	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	15384	-0-	-2346	-0-	14	1	15370	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	15759	-0-	-2562	-0-	15	1	15744	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	14747	-0-	-2203	-0-	15	1	14732	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	14034	-0-	-2985	-0-	14	1	14020	2	N	-0-			-0-
01	16647	X	13855	-0-	-2792	-0-	14	1	13841	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
08	8804	X	8211	-0-	-593	-0-	15	1	8196	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7716	-0-	-474	-0-	15	1	7701	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	16	1	7516	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7097	-0-	-883	-0-	15	1	7082	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	13	1	6617	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6409	-0-	-1806	-0-	13	1	6396	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
08	16864	X	15797	-0-	-1067	-0-	16	1	15781	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	15	1	14851	2	N	-0-			-0-
10	16864	X	15047	-0-	-1817	-0-	16	1	15031	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	13402	-0-	-2648	-0-	15	1	13387	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	12116	-0-	-4314	-0-	15	1	12101	2	N	-0-			-0-
01	15810	X	12928	-0-	-2882	-0-	15	1	12913	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
08	12524	X	10755	-0-	-1769	-0-	16	1	10739	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10533	-0-	-987	-0-	15	1	10518	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10705	-0-	-672	-0-	15	1	10690	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9805	-0-	-1205	-0-	15	1	9790	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	9702	-0-	-1365	-0-	15	1	9687	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10797	-0-	-84	-0-	14	1	10783	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
08	22692	X	17499	-0-	-5193	-0-	15	1	17484	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	17086	-0-	-4874	-0-	14	1	17072	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	15967	-0-	-2912	-0-	16	1	15951	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	16126	-0-	-2144	-0-	14	1	16112	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	17055	-0-	-1824	-0-	15	1	17040	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	14941	-0-	-2729	-0-	15	1	14926	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

08	30070	X	24358	-0-	-5712	-0-	16	1	24342	2	N	-0-					-0-
09	29100	X	22621	-0-	-6479	-0-	15	1	22606	2	N	-0-					-0-
10	28148	X	22427	-0-	-5721	-0-	16	1	22411	2	N	-0-					-0-
11	26310	X	20599	-0-	-5711	-0-	15	1	20584	2	N	-0-					-0-
12	25575	X	20442	-0-	-5133	-0-	15	1	20427	2	N	-0-					-0-
01	24366	X	19547	-0-	-4819	-0-	15	1	19532	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

08	26567	X	17591	-0-	-8976	-0-	16	1	17575	2	N	-0-					-0-
09	22380	X	17017	-0-	-5363	-0-	15	1	17002	2	N	-0-					-0-
10	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	15	1	24541	2	N	-0-					-0-
11	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	15	1	25815	2	N	-0-					-0-
12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	16	1	23116	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	20731	-0-	-3821	-0-	15	1	20716	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

08	19716	X	18321	-0-	-1395	-0-	16	1	18305	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16457	-0-	-2563	-0-	15	1	16442	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	14438	-0-	-5216	-0-	14	1	14424	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	14259	-0-	-4731	-0-	15	1	14244	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	11729	-0-	-7646	-0-	15	1	11714	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	10957	-0-	-7364	-0-	15	1	10942	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

08	55738	X	44681	-0-	-11057	-0-	16	1	44665	2	N	-0-					-0-
09	49500	X	40150	-0-	-9350	-0-	14	1	40136	2	N	-0-					-0-
10	50964	X	40895	-0-	-10069	-0-	16	1	40879	2	N	-0-					-0-
11	47580	X	38454	-0-	-9126	-0-	15	1	38439	2	N	-0-					-0-
12	46655	X	37660	-0-	-8995	-0-	16	1	37644	2	N	-0-					-0-
01	44671	X	37025	-0-	-7646	-0-	16	1	37009	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

08	65193	X	48366	-0-	-16827	-0-	16	1	48350	2	N	-0-					-0-
09	59400	X	43798	-0-	-15602	-0-	15	1	43783	2	N	-0-					-0-
10	57784	X	42519	-0-	-15265	-0-	15	1	42504	2	N	-0-					-0-
11	52530	X	38112	-0-	-14418	-0-	15	1	38097	2	N	-0-					-0-
12	50530	X	36860	-0-	-13670	-0-	15	1	36845	2	N	-0-					-0-
01	48360	X	35014	-0-	-13346	-0-	15	1	34999	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

08	80104	X	52765	-0-	-27339	-0-	16	1	52749	2	N	-0-					-0-
09	71700	X	47172	-0-	-24528	-0-	15	1	47157	2	N	-0-					-0-
10	67301	X	45101	-0-	-22200	-0-	16	1	45085	2	N	-0-					-0-
11	60390	X	40608	-0-	-19782	-0-	15	1	40593	2	N	-0-					-0-
12	57505	X	39342	-0-	-18163	-0-	15	1	39327	2	N	-0-					-0-
01	52762	X	37009	-0-	-15753	-0-	15	1	36994	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
08	59024	X	46362	-0-	-12662	-0-	16	1	46346	2	N	-0-			-0-
09	52530	X	43886	-0-	-8644	-0-	15	1	43871	2	N	-0-			-0-
10	54281	X	45410	-0-	-8871	-0-	15	1	45395	2	N	-0-			-0-
11	50970	X	43910	-0-	-7060	-0-	15	1	43895	2	N	-0-			-0-
12	47492	X	42813	-0-	-4679	-0-	15	1	42798	2	N	-0-			-0-
01	46376	X	44519	-0-	-1857	-0-	15	1	44504	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

08	66991	X	45803	-0-	-21188	-0-	16	1	45787	2	N	-0-			-0-
09	64830	X	41610	-0-	-23220	-0-	15	1	41595	2	N	-0-			-0-
10	60419	X	38736	-0-	-21683	-0-	14	1	38722	2	N	-0-			-0-
11	53850	X	36005	-0-	-17845	-0-	15	1	35990	2	N	-0-			-0-
12	49848	X	34501	-0-	-15347	-0-	15	1	34486	2	N	-0-			-0-
01	45818	X	32605	-0-	-13213	-0-	15	1	32590	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

08	39680	X	32273	-0-	-7407	-0-	15	1	32258	2	N	-0-			-0-
09	36360	X	29838	-0-	-6522	-0-	14	1	29824	2	N	-0-			-0-
10	37200	X	19526	-0-	-17674	-0-	13	1	19513	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	25731	-0-	-9699	-0-	14	1	25717	2	N	-0-			-0-
12	34503	X	26808	-0-	-7695	-0-	15	1	26793	2	N	-0-			-0-
01	32271	X	25681	-0-	-6590	-0-	14	1	25667	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

08	44082	X	35169	-0-	-8913	-0-	16	1	35153	2	N	-0-			-0-
09	40800	X	32147	-0-	-8653	-0-	15	1	32132	2	N	-0-			-0-
10	40176	X	31709	-0-	-8467	-0-	15	1	31694	2	N	-0-			-0-
11	37020	X	29233	-0-	-7787	-0-	15	1	29218	2	N	-0-			-0-
12	36487	X	29486	-0-	-7001	-0-	15	1	29471	2	N	-0-			-0-
01	35154	X	28475	-0-	-6679	-0-	15	1	28460	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

08	42222	X	32985	-0-	-9237	-0-	16	1	32969	2	N	-0-			-0-
09	39060	X	30705	-0-	-8355	-0-	14	1	30691	2	N	-0-			-0-
10	38471	X	31132	-0-	-7339	-0-	15	1	31117	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	28755	-0-	-6675	-0-	14	1	28741	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	27570	-0-	-7088	-0-	14	1	27556	2	N	-0-			-0-
01	32984	X	26493	-0-	-6491	-0-	14	1	26479	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

08	33480	X	28812	-0-	-4668	-0-	16	1	28796	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	26483	-0-	-3517	-0-	15	1	26468	2	N	-0-			-0-
10	31062	X	27287	-0-	-3775	-0-	16	1	27271	2	N	-0-			-0-
11	30060	X	25361	-0-	-4699	-0-	15	1	25346	2	N	-0-			-0-
12	31062	X	24212	-0-	-6850	-0-	16	1	24196	2	N	-0-			-0-
01	28799	X	21145	-0-	-7654	-0-	15	1	21130	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

08	161220	X	161220	-0-	-0-	-0-	176	1	161044	2	N	-0-			-0-
09	147977	X	147977	-0-	-0-	-0-	15	1	147962	2	N	-0-			-0-
10	144075	X	144075	-0-	-0-	-0-	15	1	144060	2	N	-0-			-0-
11	130523	X	130523	-0-	-0-	-0-	15	1	130508	2	N	-0-			-0-
12	125069	X	125069	-0-	-0-	-0-	15	1	125054	2	N	-0-			-0-
*01	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-	15	1	115201	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 04/27/2015 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
08	75671	X	55895	-0-	-19776	-0-	15	1	55880	2	N	-0-			-0-
09	68520	X	51774	-0-	-16746	-0-	15	1	51759	2	N	-0-			-0-
10	66185	X	50453	-0-	-15732	-0-	16	1	50437	2	N	-0-			-0-
11	60420	X	46594	-0-	-13826	-0-	15	1	46579	2	N	-0-			-0-
12	58931	X	46275	-0-	-12656	-0-	16	1	46259	2	N	-0-			-0-
01	55893	X	44084	-0-	-11809	-0-	15	1	44069	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

08	118761	X	88619	-0-	-30142	-0-	16	1	88603	2	N	-0-			-0-
09	108810	X	81629	-0-	-27181	-0-	15	1	81614	2	N	-0-			-0-
10	112437	X	79730	-0-	-32707	-0-	15	1	79715	2	N	-0-			-0-
11	101880	X	77270	-0-	-24610	-0-	15	1	77255	2	N	-0-			-0-
12	105276	X	74880	-0-	-30396	-0-	15	1	74865	2	N	-0-			-0-
01	88629	X	72381	-0-	-16248	-0-	15	1	72366	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

08	95635	X	66349	-0-	-29286	-0-	16	1	66333	2	N	-0-			-0-
09	85410	X	60536	-0-	-24874	-0-	15	1	60521	2	N	-0-			-0-
10	81592	X	59146	-0-	-22446	-0-	16	1	59130	2	N	-0-			-0-
11	73170	X	54130	-0-	-19040	-0-	15	1	54115	2	N	-0-			-0-
12	70711	X	53280	-0-	-17431	-0-	16	1	53264	2	N	-0-			-0-
01	66340	X	50779	-0-	-15561	-0-	15	1	50764	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

08	93527	X	69610	-0-	-23917	-0-	15	1	69595	2	N	-0-			-0-
09	84180	X	64016	-0-	-20164	-0-	15	1	64001	2	N	-0-			-0-
10	81747	X	62447	-0-	-19300	-0-	16	1	62431	2	N	-0-			-0-
11	75540	X	57412	-0-	-18128	-0-	15	1	57397	2	N	-0-			-0-
12	73315	X	56659	-0-	-16656	-0-	15	1	56644	2	N	-0-			-0-
01	69595	X	55014	-0-	-14581	-0-	15	1	54999	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

08	146103	X	110675	-0-	-35428	-0-	16	1	110659	2	N	-0-			-0-
09	135360	X	101965	-0-	-33395	-0-	15	1	101950	2	N	-0-			-0-
10	131595	X	97266	-0-	-34329	-0-	16	1	97250	2	N	-0-			-0-
11	121920	X	89693	-0-	-32227	-0-	15	1	89678	2	N	-0-			-0-
12	117335	X	88973	-0-	-28362	-0-	15	1	88958	2	N	-0-			-0-
01	110670	X	83173	-0-	-27497	-0-	15	1	83158	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

08	89745	X	63887	-0-	-25858	-0-	15	1	63872	2	N	-0-			-0-
09	80550	X	58105	-0-	-22445	-0-	15	1	58090	2	N	-0-			-0-
10	77407	X	57272	-0-	-20135	-0-	16	1	57256	2	N	-0-			-0-
11	69360	X	52441	-0-	-16919	-0-	15	1	52426	2	N	-0-			-0-
12	66898	X	51562	-0-	-15336	-0-	15	1	51547	2	N	-0-			-0-
01	63891	X	48925	-0-	-14966	-0-	15	1	48910	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

08	130696	X	87306	-0-	-43390	-0-	16	1	87290	2	N	-0-			-0-
09	115680	X	78489	-0-	-37191	-0-	15	1	78474	2	N	-0-			-0-
10	110019	X	75457	-0-	-34562	-0-	16	1	75441	2	N	-0-			-0-
11	98250	X	67774	-0-	-30476	-0-	15	1	67759	2	N	-0-			-0-
12	94581	X	65338	-0-	-29243	-0-	14	1	65324	2	N	-0-			-0-
01	87296	X	63680	-0-	-23616	-0-	15	1	63665	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
08	266228	X	196056	-0-	-70172	-0-	417	1	195639	2	N	-0-			-0-
09	250590	X	146238	-0-	-104352	-0-	337	1	145901	2	N	-0-			-0-
10	244962	X	154203	-0-	-90759	-0-	175	1	154028	2	N	-0-			-0-
11	217440	X	147638	-0-	-69802	-0-	404	1	147234	2	N	-0-			-0-
12	217000	X	133837	-0-	-83163	-0-	354	1	133483	2	N	-0-			-0-
01	196044	X	121339	-0-	-74705	-0-	15	1	121324	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112530	X	78887	-0-	-33643	-0-	16	1	78871	2	N	-0-			-0-
09	100620	X	68667	-0-	-31953	-0-	15	1	68652	2	N	-0-			-0-
10	96472	X	66265	-0-	-30207	-0-	16	1	66249	2	N	-0-			-0-
11	87120	X	60647	-0-	-26473	-0-	15	1	60632	2	N	-0-			-0-
12	83297	X	59150	-0-	-24147	-0-	15	1	59135	2	N	-0-			-0-
01	78895	X	58451	-0-	-20444	-0-	15	1	58436	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	173476	X	135415	-0-	-38061	-0-	419	1	134996	2	N	-0-			-0-
09	159630	X	124927	-0-	-34703	-0-	184	1	124743	2	N	-0-			-0-
10	156488	X	122943	-0-	-33545	-0-	278	1	122665	2	N	-0-			-0-
11	144570	X	113544	-0-	-31026	-0-	171	1	113373	2	N	-0-			-0-
12	142321	X	110206	-0-	-32115	-0-	15	1	110191	2	N	-0-			-0-
01	135408	X	33204	-0-	-102204	-0-	5	1	33199	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	84351	X	57233	-0-	-27118	-0-	15	1	57218	2	N	-0-			-0-
09	74070	X	52629	-0-	-21441	-0-	15	1	52614	2	N	-0-			-0-
10	69781	X	50540	-0-	-19241	-0-	16	1	50524	2	N	-0-			-0-
11	63060	X	44201	-0-	-18859	-0-	13	1	44188	2	N	-0-			-0-
12	61194	X	45475	-0-	-15719	-0-	15	1	45460	2	N	-0-			-0-
01	57226	X	43361	-0-	-13865	-0-	15	1	43346	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	99882	X	64962	-0-	-34920	-0-	15	1	64947	2	N	-0-			-0-
09	87570	X	61047	-0-	-26523	-0-	15	1	61032	2	N	-0-			-0-
10	82336	X	58240	-0-	-24096	-0-	16	1	58224	2	N	-0-			-0-
11	72930	X	52233	-0-	-20697	-0-	15	1	52218	2	N	-0-			-0-
12	69750	X	51845	-0-	-17905	-0-	15	1	51830	2	N	-0-			-0-
01	64976	X	49417	-0-	-15559	-0-	15	1	49402	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	120280	X	86287	-0-	-33993	-0-	16	1	86271	2	N	-0-			-0-
09	109380	X	77830	-0-	-31550	-0-	15	1	77815	2	N	-0-			-0-
10	105276	X	75553	-0-	-29723	-0-	16	1	75537	2	N	-0-			-0-
11	94350	X	68343	-0-	-26007	-0-	15	1	68328	2	N	-0-			-0-
12	91140	X	66922	-0-	-24218	-0-	15	1	66907	2	N	-0-			-0-
01	86273	X	63485	-0-	-22788	-0-	15	1	63470	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	147901	X	118477	-0-	-29424	-0-	16	1	118461	2	N	-0-			-0-
09	137010	X	108870	-0-	-28140	-0-	15	1	108855	2	N	-0-			-0-
10	135501	X	107581	-0-	-27920	-0-	15	1	107566	2	N	-0-			-0-
11	124830	X	108643	-0-	-16187	-0-	15	1	108628	2	N	-0-			-0-
12	124155	X	105185	-0-	-18970	-0-	15	1	105170	2	N	-0-			-0-
01	118482	X	95395	-0-	-23087	-0-	15	1	95380	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
08	136710	X	88247	-0-	-48463	-0-	16	1	88231	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	76998	-0-	-45072	-0-	15	1	76983	2	N	-0-			-0-
10	115475	X	72698	-0-	-42777	-0-	15	1	72683	2	N	-0-			-0-
11	101730	X	64042	-0-	-37688	-0-	15	1	64027	2	N	-0-			-0-
12	95759	X	59967	-0-	-35792	-0-	15	1	59952	2	N	-0-			-0-
01	88257	X	54471	-0-	-33786	-0-	15	1	54456	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
08	151962	X	112150	-0-	-39812	-0-	16	1	112134	2	N	-0-			-0-
09	139020	X	102310	-0-	-36710	-0-	15	1	102295	2	N	-0-			-0-
10	134416	X	99060	-0-	-35356	-0-	16	1	99044	2	N	-0-			-0-
11	123270	X	91674	-0-	-31596	-0-	15	1	91659	2	N	-0-			-0-
12	119660	X	89139	-0-	-30521	-0-	15	1	89124	2	N	-0-			-0-
01	112158	X	82415	-0-	-29743	-0-	15	1	82400	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
08	171244	X	119716	-0-	-51528	-0-	16	1	119700	2	N	-0-			-0-
09	156090	X	106523	-0-	-49567	-0-	15	1	106508	2	N	-0-			-0-
10	148831	X	101173	-0-	-47658	-0-	16	1	101157	2	N	-0-			-0-
11	133860	X	89664	-0-	-44196	-0-	15	1	89649	2	N	-0-			-0-
12	127720	X	84934	-0-	-42786	-0-	15	1	84919	2	N	-0-			-0-
01	119722	X	77609	-0-	-42113	-0-	15	1	77594	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	130293	X	90087	-0-	-40206	-0-	16	1	90071	2	N	-0-			-0-
09	114060	X	80964	-0-	-33096	-0-	15	1	80949	2	N	-0-			-0-
10	111755	X	77389	-0-	-34366	-0-	15	1	77374	2	N	-0-			-0-
11	100020	X	70462	-0-	-29558	-0-	15	1	70447	2	N	-0-			-0-
12	96131	X	67505	-0-	-28626	-0-	15	1	67490	2	N	-0-			-0-
01	90086	X	62805	-0-	-27281	-0-	15	1	62790	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
08	259515	X	259515	-0-	-0-	-0-	418	1	259097	2	N	-0-			-0-
09	249660	X	245281	-0-	-4379	-0-	405	1	244876	2	N	-0-			-0-
10	257982	X	143118	-0-	-114864	-0-	87	1	143031	2	N	-0-			-0-
11	249660	X	239429	-0-	-10231	-0-	403	1	239026	2	N	-0-			-0-
12	257982	X	240449	-0-	-17533	-0-	324	1	240125	2	N	-0-			-0-
01	257982	X	231431	-0-	-26551	-0-	60	1	231371	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					187
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					187
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					187
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					187
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					187

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
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27
09	2340	N	1104	-0-	-1236	-0-	1104	2			N	-0-					27
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					27
11	1650	N	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-					27
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					27
*01	1054	N	515	-0-	-539	-0-	515	2			N	-0-					27

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
08	8184	X	5820	-0-	-2364	-0-	5820	2			N	-0-					36
09	7920	X	7832	-0-	-88	-0-	7832	2			N	-0-					36
10	8060	X	6213	-0-	-1847	-0-	6213	2			N	-0-					36
11	7710	X	6131	-0-	-1579	-0-	6131	2			N	-0-					36
12	8091	X	5514	-0-	-2577	-0-	5514	2			N	-0-					36
*01	8091	X	5280	-0-	-2811	-0-	5280	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	2162	2			N	-0-					75
09	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	2645	2			N	-0-					75
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-					75
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					75
12	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					75
*01	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	2268	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					56
09	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	3904	2			N	-0-					56
10	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			N	-0-					56
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					56
12	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	4226	2			N	-0-					56
*01	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3242	-0-	-568	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*01	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					41
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					41
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					41
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					41
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					41
*01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	7896	-0-	-1559	-0-	7896	2			N	-0-					47
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					47
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					47
11	8820	X	8810	-0-	-10	-0-	8810	2			N	-0-					47
12	10168	X	7476	-0-	-2692	-0-	7476	2			N	-0-					47
*01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

08	7967	X	7874	-0-	-93	-0-	7874	2			N	-0-					70
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					70
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					70
11	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	6776	2			N	-0-					70
12	7874	X	6647	-0-	-1227	-0-	6647	2			N	-0-					70
*01	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

08	10447	X	8109	-0-	-2338	-0-	555	1	7554	2	N	-0-					6
09	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	602	1	6777	2	N	-0-					6
10	9114	X	6568	-0-	-2546	-0-	585	1	5983	2	N	-0-					6
11	8820	X	4963	-0-	-3857	-0-	517	1	4446	2	N	-0-					6
12	8277	X	5411	-0-	-2866	-0-	538	1	4873	2	N	-0-					6
01	8122	X	5428	-0-	-2694	-0-	464	1	4964	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

08	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	421	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5575	-0-	-485	-0-	455	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	508	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5083	-0-	-977	-0-	530	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	555	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4876	-0-	-1262	-0-	417	1	4459	2	N	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

08	12524	X	9146	-0-	-3378	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9180	-0-	-1140	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8574	-0-	-912	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6301	-0-	-1976	-0-	364	1	5937	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	493	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6649	-0-	-1349	-0-	487	1	6162	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	490	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6066	-0-	-940	-0-	477	1	5589	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5914	-0-	-1092	-0-	493	1	5421	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119970	X	91670	-0-	-28300	-0-	91670	2			N	-0-					-0-
09	116100	X	79377	-0-	-36723	-0-	79377	2			N	-0-					-0-
10	119970	X	79455	-0-	-40515	-0-	79455	2			N	-0-					-0-
11	116100	X	100705	-0-	-15395	-0-	100705	2			N	-0-					-0-
12	104532	X	102964	-0-	-1568	-0-	102964	2			N	-0-					-0-
*01	92036	X	92036	-0-	-0-	-0-	92036	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2735	3			N	-0-					8
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					8
10	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					8
11	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			N	-0-					8
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					8
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2581	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	16193	-0-	-547	-0-	791	1	15402	3	N	-0-					-0-
09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	765	1	15381	3	N	-0-					-0-
10	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	791	1	14660	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14123	-0-	-1537	-0-	765	1	13358	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	14679	-0-	-1999	-0-	791	1	13888	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	791	1	13595	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	6833	-0-	-1320	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7357	-0-	-703	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6152	-0-	-1078	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	2150	2	Y	28	44	1			18
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					18
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					18
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	3100	N	3701	-0-	601	601	3701	2			Y	-0-					18

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			N	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	648	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	252	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	260	1	2685	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2658	-0-	-792	-0-	260	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-

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
08	127782	X	109352	-0-	-18430	-0-	1261	1	107249	2	N	765	720	1			232
							842	9									
09	122250	X	102319	-0-	-19931	-0-	1247	1	100241	2	N	755	737	1			250
							831	9									
10	118358	X	101236	-0-	-17122	-0-	1300	1	99149	2	N	715	717	1			248
							787	9									
11	110220	X	94844	-0-	-15376	-0-	1245	1	92985	2	N	558	556	1			250
							614	9									
12	113894	X	78905	-0-	-34989	-0-	1149	1	77043	2	N	648	723	1			175
							713	9									
01	109337	X	87863	-0-	-21474	-0-	1228	1	86029	2	N	551	563	1			163
							606	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
08	127379	X	108365	-0-	-19014	-0-	1266	1	106745	2	N	322	372	1			178
							354	9									
09	122970	X	100472	-0-	-22498	-0-	1253	1	98826	2	N	357	377	1			158
							393	9									
10	118203	X	99466	-0-	-18737	-0-	1253	1	97781	2	N	393	374	1			177
							432	9									
11	109560	X	92228	-0-	-17332	-0-	1253	1	90727	2	N	225	175	1			227
							248	9									
12	112499	X	93451	-0-	-19048	-0-	1243	1	91926	2	N	256	346	1			137
							282	9									
01	108376	X	85649	-0-	-22727	-0-	1232	1	84218	2	N	181	190	1			128
							199	9									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					11
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	83	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	272	1	2302	2	Y	71	83	1			10
							78	9									
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	272	1	2257	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	261	1	2239	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	365	1	2782	2	Y	49	52	1			8
							54	9									
12	3100	N	3154	-0-	54	54	341	1	2788	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

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
08	992	X	982	-0-	-10	-0-	104	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	724	-0-	-236	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	613	-0-	-348	-0-	64	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	847	-0-	-113	-0-	98	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	807	-0-	-185	-0-	88	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	453	1	3833	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	343	1	2853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4185	X	3124	-0-	-1061	-0-	325	1	2792	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	4140	X	2729	-0-	-1411	-0-	316	1	2407	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	275	1	2251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	304	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2172	-0-	-828	-0-	233	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	193	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	264	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	281	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5200	-0-	-1155	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	753	1	6272	2	Y	-0-					8
09	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	740	1	6121	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	767	1	6235	2	Y	-0-					5
11	6990	X	6818	-0-	-172	-0-	768	1	6050	2	Y	-0-					5
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	800	1	6143	2	Y	-0-					5
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	6510	X	6413	-0-	-97	-0-	6413	2			N	-0-					10
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					10
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					10
11	6210	X	5571	-0-	-639	-0-	5571	2			N	-0-					10
12	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					10
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	156	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	118	1	1604	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	249	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	871	-0-	-2399	-0-	91	1	780	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	343	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	348	1	2861	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	369	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	191	1	2666	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	216	1	2762	2	Y	2					4
							2	9									
10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	212	1	2751	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	142	1	1929	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	206	1	2791	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	610	1	5159	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	577	1	4794	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	553	1	4743	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4481	-0-	-1129	-0-	520	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	489	1	3999	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	439	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	385	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	304	1	2607	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2694	-0-	-1326	-0-	313	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1733	-0-	-2421	-0-	189	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	35	1	318	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	48	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	589	1	4980	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	568	1	4717	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	542	1	4654	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	508	1	3868	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4328	-0-	-1252	-0-	472	1	3856	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	440	1	6142	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6329	-0-	-601	-0-	458	1	5871	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	455	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6202	-0-	-608	-0-	425	1	5777	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6042	-0-	-995	-0-	415	1	5627	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4758	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8760	X	3464	-0-	-5296	-0-	3462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4774	X	3353	-0-	-1421	-0-	3350	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	794	1	6716	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7186	-0-	-1094	-0-	772	1	6414	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	723	1	6207	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	5952	-0-	-1518	-0-	691	1	5261	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5982	-0-	-1737	-0-	652	1	5330	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	269	1	3759	2	Y	-0-					15
09	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	309	1	3958	2	Y	-0-					15
10	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	316	1	4107	2	Y	8					23
							9	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	304	1	4123	2	Y	7					30
							8	9									
12	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	281	1	3810	2	Y	-0-	28	1			2
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					2

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5888	-0-	-1893	-0-	1581	1	4307	2	Y	-0-					19
09	6420	X	5435	-0-	-985	-0-	1514	1	3921	2	Y	-0-					19
10	6634	X	5408	-0-	-1226	-0-	1621	1	3787	2	Y	-0-					19
11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	1201	1	3937	2	Y	-0-					19
12	6200	X	5658	-0-	-542	-0-	1047	1	4587	2	Y	22					41
							24	9									
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					41

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10378	-0-	-503	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8680	-0-	-1829	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9689	-0-	-481	-0-	9682	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					40
09	270	X	27	-0-	-243	-0-	2	1	25	2	N	-0-					40
10	279	X	258	-0-	-21	-0-	17	1	240	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	589	1	5157	2	N	-0-					
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	570	1	4808	2	N	8	8	8			95
							9	9									
10	6076	X	4364	-0-	-1712	-0-	589	1	3772	2	N	3	3	8			95
							3	9									
11	5880	X	5447	-0-	-433	-0-	570	1	4866	2	N	10	10	8			95
							11	9									
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	589	1	4862	2	N	136	178	1	4	8	49
							150	9									
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	589	1	4256	2	N	17	17	8			49
							19	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

08	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	1818	2	87	9	N	79	148	1	1	8	69
09	1860	X	946	-0-	-914	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			69
10	1426	X	953	-0-	-473	-0-	952	2	1	9	N	1	1	8			69
11	1830	X	1533	-0-	-297	-0-	1527	2	6	9	N	5	5	8			69
12	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1501	2	80	9	N	73	1	8			141
01	1891	X	1128	-0-	-763	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			141

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					105
09	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-					105
10	682	N	290	-0-	-392	-0-	290	2			N	-0-					105
11	660	N	228	-0-	-432	-0-	228	2			N	-0-					105
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					105
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					105

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					77
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					77
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					77
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					77
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					77

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					100
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					100
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					100
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					32
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					32
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

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
08	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2359	2			N	-0-					20
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					20
10	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					20
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					20
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					20
01	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 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
08	3751	X	2110	-0-	-1641	-0-	144	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	1359	-0-	-3321	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4047	-0-	-789	-0-	265	1	3769	2	Y	12					12
							13	9									
11	4680	X	1523	-0-	-3157	-0-	97	1	1418	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	352	1	5281	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
*01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	297	1	4315	2	Y	26	22	1			16
							29	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					145
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	3	8			145
10	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					145
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			145
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			145
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			145

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					73
09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			73
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1290	X	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-					73
12	1333	X	1079	-0-	-254	-0-	1060	2	19	9	N	17					90
01	1333	X	720	-0-	-613	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			90

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
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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			77
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	357	2	101	9	N	92	142	1			27
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					27
11	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					27
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					27
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					84
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			84
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					84
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					84
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			84
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					84

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	741	1	1447	2	N	-0-					40
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	780	1	1602	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	659	1	1640	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	670	1	1541	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	493	1	1004	2	N	-0-					40
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	610	1	1298	2	N	-0-					40

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

08	1798	X	1043	-0-	-755	-0-	353	1	690	2	N	-0-					107
09	1740	X	1191	-0-	-549	-0-	390	1	800	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	513	1	1276	2	N	-0-					107
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	444	1	1023	2	N	-0-					107
12	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	404	1	824	2	N	-0-					107
01	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	443	1	941	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1557	2	Y	-0-					16
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	231	1	1784	2	Y	-0-					16
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	259	1	3013	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	322	1	3900	2	Y	-0-					16
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	405	1	3904	2	Y	-0-					16
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	289	1	2972	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

08	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					92
09	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					92
10	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					92
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					92
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					92
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	2	Y	-0-					174
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	230	1	2085	2	Y	-0-					174
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	258	1	2190	2	Y	-0-					174
11	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	220	1	1843	2	Y	-0-					174
12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	240	1	1961	2	Y	-0-					174
01	2573	X	1746	-0-	-827	-0-	174	1	1572	2	Y	-0-					174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

08	310	X	115	-0-	-195	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			113
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					113
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					113
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
*01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					28
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					28
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					28
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

08	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	119	1	2133	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	Y	-0-					64
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	167	1	2853	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
11	2250	X	1668	-0-	-582	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					64
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	89	1	1509	2	Y	12	63	1			13
							13	9									
01	3038	X	1298	-0-	-1740	-0-	68	1	1229	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	660	1	3005	2	N	-0-					77
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	714	1	2363	2	N	-0-					77
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	473	1	2586	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	754	1	3231	2	N	-0-					77
12	3658	X	1928	-0-	-1730	-0-	520	1	1408	2	N	-0-					77
01	3658	X	1391	-0-	-2267	-0-	240	1	1151	2	N	-0-					77

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
08	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	128	1	1126	2	N	2					67
							2	9									
09	1650	X	1002	-0-	-648	-0-	118	1	884	2	N	-0-					67
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1515	2	N	-0-					67
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	274	1	2416	2	N	-0-					67
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	326	1	2709	2	N	-0-					67
01	1705	X	426	-0-	-1279	-0-	47	1	378	2	N	1	1	8			67
							1	9									

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
08	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 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
08	6417	X	2259	-0-	-4158	-0-	378	1	1881	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	2416	-0-	-2864	-0-	421	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5611	X	2080	-0-	-3531	-0-	381	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	2099	-0-	-3331	-0-	356	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	362	1	3323	2	N	-0-					-0-
*01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	306	1	4083	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	852	-0-	-233	-0-	840	2	12	9	N	11	8	1			3
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					3
12	1333	X	946	-0-	-387	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			3
01	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-	3	1			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	81	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-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
08	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	X	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1297	-0-	-501	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	264	1	4771	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	355	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4416	-0-	-947	-0-	240	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	176674	X	176674	-0-	-0-	-0-	520	1	176154	2	N	-0-					-0-
*01	169677	X	169677	-0-	-0-	-0-	970	1	168705	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	1147	1	1851	2	N	-0-					63
09	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	1110	1	1775	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	703	1	1137	2	N	-0-					63
11	3330	X	2506	-0-	-824	-0-	1110	1	1396	2	N	-0-					63
12	3441	X	2227	-0-	-1214	-0-	1147	1	1079	2	N	1	1	8			63
							1	9									
01	3007	X	2097	-0-	-910	-0-	962	1	1135	2	N	-0-					63

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
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					16
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5621	2	54	9	Y	49	49	1			16
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					16
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					16
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	2	4	9	Y	4					20
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-	20	1			-0-

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 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
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5349	-0-	-1967	-0-	37	1	5312	2	Y	-0-					2
09	7020	X	5291	-0-	-1729	-0-	38	1	5253	2	Y	-0-					2
10	6789	X	4051	-0-	-2738	-0-	31	1	4019	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	42	1	6143	2	Y	-0-					2
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	46	1	6068	2	Y	-0-					2
*01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	46	1	6445	2	Y	52	40	1			14
							57	9									

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
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	430	1	5071	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	434	1	4729	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	484	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4715	-0-	-1105	-0-	413	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	3519	-0-	-2495	-0-	382	1	3137	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4402	-0-	-1209	-0-	469	1	3933	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 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
08	9951	X	8608	-0-	-1343	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8129	-0-	-1231	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8421	-0-	-1251	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7493	-0-	-847	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7493	-0-	-1125	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
*01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7204	-0-	-298	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6592	-0-	-368	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7019	-0-	-266	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5875	-0-	-1503	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 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
08	9827	X	8980	-0-	-847	-0-	186	1	8794	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	180	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	180	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7942	-0-	-1118	-0-	180	1	7762	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6507	-0-	-2483	-0-	186	1	6321	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	6731	-0-	-2259	-0-	180	1	6551	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5634	-0-	-659	-0-	79	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4827	-0-	-1263	-0-	84	1	4742	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	92	1	5706	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	84	1	4997	2	N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	94	1	5849	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	92	1	5169	2	N	-0-					-0-

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
08	12276	X	6835	-0-	-5441	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9492	-0-	-2388	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9419	-0-	-1321	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8990	-0-	-868	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8932	-0-	-2662	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	8971	-0-	-1476	-0-	63	1	8908	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8085	-0-	-1875	-0-	57	1	8025	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10230	X	5629	-0-	-4601	-0-	43	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	59	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8355	-0-	-604	-0-	63	1	8292	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	60	1	8497	2	N	-0-					-0-

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
08	8804	X	3768	-0-	-5036	-0-	630	1	3138	2	N	-0-					112
09	7860	X	3869	-0-	-3991	-0-	674	1	3194	2	N	1	1	8			112
							1	9									
10	7781	X	3812	-0-	-3969	-0-	699	1	3112	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	7530	X	3504	-0-	-4026	-0-	595	1	2909	2	N	-0-					112
12	7781	X	5313	-0-	-2468	-0-	523	1	4790	2	N	-0-					112
*01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	451	1	6029	2	N	1	1	8			112
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	12307	X	11208	-0-	-1099	-0-	11208	2			Y	-0-					84
09	11850	X	11089	-0-	-761	-0-	11087	2	2	9	Y	2	2	8			84
10	11997	X	11190	-0-	-807	-0-	11189	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	10860	X	10649	-0-	-211	-0-	10648	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	11470	X	10807	-0-	-663	-0-	10806	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	11470	X	10121	-0-	-1349	-0-	10118	2	3	9	Y	3	3	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

08	15903	X	12319	-0-	-3584	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12143	-0-	-3247	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12514	-0-	-1839	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10980	-0-	-2910	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
*01	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

08	11191	X	8325	-0-	-2866	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7757	-0-	-1603	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8349	-0-	-827	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7085	-0-	-1905	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
*01	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

08	10137	X	8295	-0-	-1842	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7368	-0-	-2583	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6957	-0-	-1083	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

08	8928	X	7437	-0-	-1491	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7215	-0-	-1395	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7402	-0-	-1030	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

08	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	370	1	6019	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	301	1	4787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6727	X	5533	-0-	-1194	-0-	320	1	5211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6180	X	6074	-0-	-106	-0-	304	1	5769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6386	X	5686	-0-	-700	-0-	304	1	5382	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	299	1	5051	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	8773	X	7683	-0-	-1090	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7958	-0-	-472	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7626	-0-	-341	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	7447	-0-	-263	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7539	-0-	-676	-0-	7538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8215	X	6682	-0-	-1533	-0-	6673	2	9	9	N	8	8	8			-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
08	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	424	1	6914	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	6818	-0-	-562	-0-	404	1	6414	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	414	1	6744	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	335	1	6358	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	334	1	5906	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6496	-0-	-851	-0-	363	1	6133	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6455	-0-	-535	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5920	-0-	-320	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5850	-0-	-815	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9345	-0-	-1275	-0-	9343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10974	X	9641	-0-	-1333	-0-	9640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	9733	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWERY, 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
08	38285	X	32756	-0-	-5529	-0-	32754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36090	X	28264	-0-	-7826	-0-	28263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	35402	X	30931	-0-	-4471	-0-	30929	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	33510	X	27195	-0-	-6315	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	27304	-0-	-6951	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	25479	-0-	-7288	-0-	25478	2	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8963	-0-	-895	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	7778	-0-	-1762	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	9102	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8621	2			Y	-0-					-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8468	-0-	-646	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3492	-0-	-768	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2309	-0-	-1969	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	28055	X	24602	-0-	-3453	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22485	-0-	-3975	-0-	22483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26536	X	23442	-0-	-3094	-0-	23434	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	25170	X	23255	-0-	-1915	-0-	23254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24614	X	22568	-0-	-2046	-0-	22565	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	24614	X	23517	-0-	-1097	-0-	23503	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6108	-0-	-1518	-0-	389	1	5719	2	Y	-0-					2
09	7380	X	5354	-0-	-2026	-0-	365	1	4989	2	Y	-0-					2
10	6107	X	5884	-0-	-223	-0-	393	1	5491	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					2
12	6107	X	5324	-0-	-783	-0-	374	1	4950	2	Y	-0-					2
01	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	381	1	4921	2	Y	-0-					2

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
08	16957	X	13658	-0-	-3299	-0-	487	1	13128	2	Y	39	24	1			15
							43	9									
09	16410	X	14540	-0-	-1870	-0-	554	1	13910	2	Y	69					84
							76	9									
10	16957	X	12677	-0-	-4280	-0-	464	1	12213	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	15270	X	14617	-0-	-653	-0-	525	1	14092	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	14274	-0-	-1505	-0-	535	1	13739	2	Y	-0-					-0-
01	15035	X	12517	-0-	-2518	-0-	467	1	11958	2	Y	84	49	1			35
							92	9									

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
08	30876	X	22008	-0-	-8868	-0-	786	1	21179	2	Y	39	25	1			14
							43	9									
09	26670	X	21964	-0-	-4706	-0-	838	1	21049	2	Y	70					84
							77	9									
10	26908	X	25890	-0-	-1018	-0-	947	1	24943	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	26040	X	24177	-0-	-1863	-0-	869	1	23307	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	895	1	22965	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	22237	-0-	-3648	-0-	832	1	21313	2	Y	84	49	1			35
							92	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7908	-0-	-792	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7875	-0-	-1115	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7817	-0-	-646	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34100	X	28956	-0-	-5144	-0-	93	1	28863	2	N	-0-					-0-
09	31920	X	27253	-0-	-4667	-0-	90	1	27162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	32395	X	26793	-0-	-5602	-0-	88	1	26704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	30540	X	26154	-0-	-4386	-0-	90	1	26062	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	30473	X	24323	-0-	-6150	-0-	87	1	24234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	28954	X	23523	-0-	-5431	-0-	93	1	23427	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4583	-0-	-937	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4464	-0-	-1056	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	3963	-0-	-1555	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-

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
08	25823	X	19898	-0-	-5925	-0-	712	1	19186	2	Y	-0-					1
09	25560	X	16119	-0-	-9441	-0-	617	1	15502	2	Y	-0-					1
10	26412	X	18031	-0-	-8381	-0-	659	1	17372	2	Y	-0-					1
11	25560	X	20321	-0-	-5239	-0-	730	1	19591	2	Y	-0-					1
12	22723	X	19806	-0-	-2917	-0-	743	1	19063	2	Y	-0-					1
01	19902	X	17313	-0-	-2589	-0-	651	1	16662	2	Y	-0-					1

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
08	7471	X	5802	-0-	-1669	-0-	370	1	5432	2	Y	-0-					9
09	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	376	1	5127	2	Y	-0-					9
10	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	365	1	5107	2	Y	-0-					9
11	5970	X	5209	-0-	-761	-0-	356	1	4853	2	Y	-0-					9
12	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	372	1	4917	2	Y	-0-					9
01	5797	X	5453	-0-	-344	-0-	392	1	5061	2	Y	-0-					9

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
08	12834	X	11630	-0-	-1204	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12043	-0-	-647	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11628	-0-	-1485	-0-	11627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12690	X	10689	-0-	-2001	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11348	-0-	-1083	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11137	-0-	-1294	-0-	11137	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
08	35836	X	32351	-0-	-3485	-0-	32349	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	34680	X	30833	-0-	-3847	-0-	30833	2			Y	-0-					-0-
10	35030	X	30379	-0-	-4651	-0-	30379	2			Y	-0-					-0-
11	32850	X	28846	-0-	-4004	-0-	28846	2			Y	-0-					-0-
12	32736	X	28906	-0-	-3830	-0-	28906	2			Y	-0-					-0-
01	32364	X	28322	-0-	-4042	-0-	28322	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28613	X	19671	-0-	-8942	-0-	703	1	18968	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	22736	-0-	-3214	-0-	871	1	21865	2	Y	-0-					-0-
10	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	874	1	23019	2	Y	-0-					-0-
11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	756	1	20271	2	Y	-0-					-0-
12	23498	X	21421	-0-	-2077	-0-	803	1	20618	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	19635	-0-	-4266	-0-	738	1	18897	2	Y	-0-					-0-

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
08	18538	X	17507	-0-	-1031	-0-	17505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17940	X	17322	-0-	-618	-0-	17320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18538	X	15565	-0-	-2973	-0-	15563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	16950	X	15122	-0-	-1828	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14529	-0-	-3358	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	13200	-0-	-4687	-0-	13199	2	1	9	N	1	1	8			-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
08	33201	X	28891	-0-	-4310	-0-	28891	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	27786	-0-	-4344	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28469	-0-	-3244	-0-	28469	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	26845	-0-	-1385	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
*01	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	38427	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
08	34503	X	32862	-0-	-1641	-0-	32862	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29782	-0-	-2858	-0-	29743	2	39	9	N	35	35	8			-0-
10	33666	X	31132	-0-	-2534	-0-	31115	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	32370	X	29278	-0-	-3092	-0-	29252	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	33449	X	29903	-0-	-3546	-0-	29886	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	32860	X	28238	-0-	-4622	-0-	28201	2	37	9	N	34	34	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24924	X	23051	-0-	-1873	-0-	23051	2			Y	-0-					-0-
09	24120	X	20938	-0-	-3182	-0-	20937	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	24924	X	21134	-0-	-3790	-0-	21134	2			Y	-0-					-0-
11	23910	X	20581	-0-	-3329	-0-	20581	2			Y	-0-					-0-
12	23250	X	20522	-0-	-2728	-0-	20522	2			Y	-0-					-0-
01	23064	X	19395	-0-	-3669	-0-	19394	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	7706	-0-	-1470	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7445	-0-	-1135	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7405	-0-	-155	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
*01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-

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
08	20026	X	15186	-0-	-4840	-0-	106	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	14590	-0-	-4370	-0-	103	1	14487	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	15746	-0-	-2296	-0-	121	1	15625	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	95	1	14106	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14572	-0-	-1703	-0-	110	1	14462	2	N	-0-					-0-
*01	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	122	1	17167	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	6175	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

08	21886	X	19628	-0-	-2258	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	18438	-0-	-3822	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	19267	-0-	-3735	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18376	-0-	-3884	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	17882	-0-	-2268	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18518	-0-	-1105	-0-	18518	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

08	15128	X	12180	-0-	-2948	-0-	638	1	11542	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	10824	-0-	-2826	-0-	635	1	10189	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	7157	-0-	-6080	-0-	390	1	6767	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
12	12183	X	2626	-0-	-9557	-0-	8	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	9196	-0-	-2987	-0-	53	1	9143	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

08	30318	X	24545	-0-	-5773	-0-	24545	2			Y	-0-					-0-
09	29340	X	23953	-0-	-5387	-0-	23944	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	30318	X	25637	-0-	-4681	-0-	25630	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	27660	X	20482	-0-	-7178	-0-	20474	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	25947	X	20309	-0-	-5638	-0-	20303	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	25637	X	20337	-0-	-5300	-0-	20326	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

08	20646	X	15979	-0-	-4667	-0-	15979	2			Y	-0-					-0-
09	19980	X	16222	-0-	-3758	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-
10	18941	X	16062	-0-	-2879	-0-	16062	2			Y	-0-					-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			Y	-0-					-0-
12	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			Y	-0-					-0-
*01	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

08	17081	X	14734	-0-	-2347	-0-	14733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17220	X	13096	-0-	-4124	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14892	-0-	-2902	-0-	14891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17220	X	14754	-0-	-2466	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14416	-0-	-1425	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14535	-0-	-345	-0-	14535	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

08	10726	X	7991	-0-	-2735	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7445	-0-	-2935	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7360	-0-	-2622	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6915	-0-	-1725	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6911	-0-	-1800	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6618	-0-	-1380	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3222	-0-	-2110	-0-	220	1	3002	2	N	-0-			167
09	5160	X	2955	-0-	-2205	-0-	196	1	2759	2	N	-0-			167
10	3999	X	2589	-0-	-1410	-0-	170	1	2419	2	N	-0-			167
11	3870	X	2747	-0-	-1123	-0-	176	1	2571	2	N	-0-			167
12	3999	X	2373	-0-	-1626	-0-	148	1	2225	2	N	-0-			167
01	3224	X	2330	-0-	-894	-0-	150	1	2180	2	N	-0-			167

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	54219	X	40883	-0-	-13336	-0-	40883	2			N	-0-			20
09	50550	X	37530	-0-	-13020	-0-	37530	2			N	-0-			20
10	50964	X	35079	-0-	-15885	-0-	35079	2			N	-0-			20
11	44760	X	30839	-0-	-13921	-0-	30839	2			N	-0-			20
12	43617	X	30166	-0-	-13451	-0-	30166	2			N	-0-			20
01	40889	X	36684	-0-	-4205	-0-	36684	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
08	80383	X	66165	-0-	-14218	-0-	66165	2			N	-0-			-0-
09	73920	X	61434	-0-	-12486	-0-	61434	2			N	-0-			-0-
10	73532	X	58989	-0-	-14543	-0-	58989	2			N	-0-			-0-
11	71160	X	53336	-0-	-17824	-0-	53336	2			N	-0-			-0-
12	69967	X	52259	-0-	-17708	-0-	52259	2			N	-0-			-0-
01	66154	X	57367	-0-	-8787	-0-	57367	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 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
08	161913	X	124498	-0-	-37415	-0-	124498	2			N	-0-			3
09	147600	X	115672	-0-	-31928	-0-	115672	2			N	-0-			3
10	139655	X	116398	-0-	-23257	-0-	116398	2			N	-0-			3
11	131460	X	109456	-0-	-22004	-0-	109456	2			N	-0-			3
12	129270	X	108964	-0-	-20306	-0-	108964	2			N	-0-			3
01	124496	X	96125	-0-	-28371	-0-	96125	2			N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4071	2	37	9	Y	34	32	1			13
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3831	2	47	9	Y	43	46	1			10
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3838	2	61	9	Y	55	50	1			15
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3777	2	46	9	Y	42	47	1			10
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3751	2	65	9	Y	59	57	1			12
*01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3716	2	66	9	Y	60	58	1			14

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

08	2790	X	12	-0-	-2778	B	-0-	2	1	10	2	N	-0-	2	1		-0-
09	2700	X	13	-0-	-2687	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-				-0-
10	2759	X	24	-0-	-2735	B	-0-	3	1	21	2	N	-0-				-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	B	-0-					N	-0-				-0-
12	1674	X	4	-0-	-1670	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-		-0-	65	1	583	2	N	2				2
								2	9								

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4507	2	17	9	Y	15					24
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3922	2	15	9	Y	14	24	1			14
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4562	2	17	9	Y	15					29
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4102	2	11	9	Y	10	26	1			13
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4349	2	25	9	Y	23					36
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4456	2	33	9	Y	30	35	1			31

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

08	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	1			-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
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	2975	2	58	9	Y	53	48	1			9
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2894	2	56	9	Y	51	42	1			18
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	Y	47	59	1			6
11	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2800	2	47	9	Y	43	41	1			8
12	3162	X	1653	-0-	-1509	-0-	1605	2	48	9	Y	44	38	1			14
01	3224	X	2099	-0-	-1125	-0-	2065	2	34	9	Y	31	38	1			7

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
08	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	20026	2			Y	-0-					-0-
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			Y	-0-					-0-
10	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			Y	-0-					-0-
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			Y	-0-					-0-
12	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			Y	-0-					-0-
*01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	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
08	11656	X	9901	-0-	-1755	-0-	9901	2			N	-0-					33
09	10770	X	9131	-0-	-1639	-0-	9131	2			N	-0-					33
10	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	9135	2			N	-0-					33
11	9960	X	8656	-0-	-1304	-0-	8656	2			N	-0-					33
12	9951	X	8615	-0-	-1336	-0-	8598	2	17	9	N	15	12	1			36
01	9889	X	8379	-0-	-1510	-0-	8366	2	13	9	N	12	12	1			36

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
08	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	2			N	-0-					95
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					95
10	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					95
11	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	2			N	-0-					95
12	4371	X	3661	-0-	-710	-0-	3661	2			N	-0-					95
01	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					95

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
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
09	11910	X	10493	-0-	-1417	-0-	10493	2			Y	-0-					-0-
10	11873	X	10397	-0-	-1476	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	9361	-0-	-1409	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	9333	-0-	-1796	-0-	9333	2			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9176	-0-	-1705	-0-	9176	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2263	X	1200	-0-	-1063	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1353	-0-	-687	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1158	-0-	-1756	-0-	1158	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
08	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	465	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3969	-0-	-621	-0-	422	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	437	1	3947	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	755	-0-	-3805	-0-	180	1	575	2	N	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	372	1	5093	2	N	-0-					-0-
*01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	411	1	4936	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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	57	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	61	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	54	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	51	1	1296	2	N	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	89	1	2128	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
08	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	174	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3884	-0-	-916	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3550	-0-	-1379	-0-	131	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	138	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	120	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3196	-0-	-1113	-0-	128	1	3068	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
08	2480	X	1459	-0-	-1021	-0-	61	1	1376	2	N	20	23	1			2
							22	9									
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	31	21	1			12
							34	9									
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	2	N	19	24	1			7
							21	9									
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	2	N	10	9	1			8
							11	9									
12	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	76	1	1544	2	N	7	11	1			4
							8	9									
01	2914	X	1334	-0-	-1580	-0-	67	1	1260	2	N	6	3	1			7
							7	9									

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
08	3224	X	1431	-0-	-1793	-0-	58	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	53	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1243	-0-	-462	-0-	46	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	51	1	1282	2	N	-0-					-0-
*01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3712	2	14	9	N	13			50
09	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2			N	-0-			50
10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	3593	2			N	-0-			50
11	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2			N	-0-			50
12	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	2			N	-0-			50
01	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			N	-0-			50

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	429	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	411	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2255	-0-	-1682	-0-	183	1	2072	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	1890	-0-	-1920	-0-	248	1	1642	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	437	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	445	-0-	-2934	-0-	269	1	176	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

08	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	520	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	531	1	2770	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	521	1	2638	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3119	-0-	-391	-0-	503	1	2616	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	460	1	2457	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	478	1	2610	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

08	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	455	1	2780	2	N	-0-			40
09	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	443	1	2815	2	N	-0-			40
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	438	1	3761	2	N	-0-			40
11	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	445	1	2206	2	N	-0-			40
12	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	465	1	1891	2	N	-0-			40
01	4185	X	2552	-0-	-1633	-0-	465	1	2087	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

08	4495	X	1081	-0-	-3414	-0-	44	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	252	-0-	-4068	-0-	9	1	243	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	45	-0-	-4419	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	103	-0-	-4217	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	387	-0-	-698	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

08	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4138	-0-	-1008	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	4022	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	758	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	631	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	555	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3148	-0-	-302	-0-	646	1	2502	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2708	-0-	-764	-0-	516	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1600	-0-	-1841	-0-	307	1	1293	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

08	4092	X	2573	-0-	-1519	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1552	-0-	-2540	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1767	-0-	-2193	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	906	-0-	-1667	-0-	906	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

08	10540	X	9219	-0-	-1321	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8540	-0-	-1300	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8892	-0-	-1028	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8502	-0-	-1098	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8594	-0-	-923	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

08	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4135	2	15	9	Y	14					32
09	5130	X	3978	-0-	-1152	-0-	3955	2	23	9	Y	21	30	1			23
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4382	2	37	9	Y	34					57
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5236	2	56	9	Y	51	64	1			44
12	5301	X	4222	-0-	-1079	-0-	4198	2	24	9	Y	22	44	1			22
01	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	4135	2	22	9	Y	20					42

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	910	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2361	-0-	-699	-0-	900	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	930	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	900	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	930	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	830	1	1800	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10179	2	3	9	N	3	6	1			17
09	10140	X	9954	-0-	-186	-0-	9954	2			N	-0-					17
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					17
11	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	9194	2			N	-0-					17
12	10292	X	9146	-0-	-1146	-0-	9146	2			N	-0-					17
01	11811	X	4839	-0-	-6972	-0-	4839	2			N	-0-	1	1			16

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					5
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					5
10	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	8716	2			N	-0-					5
11	9240	X	8525	-0-	-715	-0-	8525	2			N	-0-					5
12	9548	X	8597	-0-	-951	-0-	8597	2			N	-0-					5
01	9548	X	8110	-0-	-1438	-0-	8101	2	9	9	N	8	8	1			7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	12069	-0-	-486	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11480	-0-	-610	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11547	-0-	-915	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10931	-0-	-1129	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11354	-0-	-922	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8495	-0-	-3564	-0-	8495	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*01	3100	N	14405	-0-	11305	11305	14380	2	25	9	N	23					198

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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-

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
08	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1454	2	8	9	N	7					122
09	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1296	2	8	9	N	7					129
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1					130
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2					132
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1866	2	4	9	N	4	1	8			135
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	N	22	2	8			155

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

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

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	190	1	3905	2	Y	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3759	-0-	-441	-0-	189	1	3570	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	242	1	3770	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	216	1	3201	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
08	5270	X	4333	-0-	-937	-0-	202	1	4131	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	172	1	3523	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3427	-0-	-1378	-0-	172	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3241	-0-	-959	-0-	163	1	3078	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	213	1	3319	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3405	-0-	-935	-0-	215	1	3190	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348

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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

08	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					26
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					26
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					26
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-					26
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					26
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					31
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	3			N	-0-					31
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					31
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	3			N	-0-					31
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					31
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

08	2976	X	2413	-0-	-563	-0-	2413	3			N	-0-					14
09	2880	X	1897	-0-	-983	-0-	1897	3			N	-0-					14
10	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					14
11	2670	X	1700	-0-	-970	-0-	1700	3			N	-0-					14
12	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	1464	3			N	-0-					14
01	2418	X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

08	5301	X	3279	-0-	-2022	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2783	-0-	-596	-0-	2780	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					1
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	3466	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	3			N	-0-					1
11	4080	X	3322	-0-	-758	-0-	3322	3			N	-0-					1
12	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	3			N	-0-					1
01	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	2936	3			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
*01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			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
08	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					6
09	3930	X	3639	-0-	-291	-0-	3639	3			N	-0-					6
10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3606	3			N	-0-					6
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	3			N	-0-					6
12	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3368	3			N	-0-					6
01	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3			N	-0-					6

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
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-

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
08	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			N	-0-					50
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	2909	3	1	9	N	1	1	8			50
10	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	3122	3			N	-0-					50
11	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	2826	3	6	9	N	5	5	8			50
12	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	3			N	-0-					50
01	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					50

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
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3			N	-0-					5
09	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2875	3	2	9	N	2	2	8			5
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	3			N	-0-					5
11	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			N	-0-					5
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			N	-0-					5
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2731	3	1	9	N	1	1	8			5

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
08	7099	X	6365	-0-	-734	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5829	-0-	-981	-0-	5828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5533	-0-	-947	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5209	-0-	-1146	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					5
09	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	8			5
10	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2691	3			N	-0-					5
11	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					5
12	3658	X	1502	-0-	-2156	-0-	1502	3			N	-0-					5
*01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					3
09	4680	X	4329	-0-	-351	-0-	4328	3	1	9	N	1	1	8			3
10	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	4508	3	1	9	N	1	1	8			3
11	4500	X	4435	-0-	-65	-0-	4434	3	1	9	N	1	1	8			3
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					3
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3545	3	2	9	N	2	2	8			3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2032	-0-	-262	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	2593	-0-	-2150	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	1900	-0-	-2630	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	1569	-0-	-2895	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1034	-0-	-3046	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	1257	-0-	-2742	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1471	-0-	-1133	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5769	-0-	-493	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5445	-0-	-585	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5286	-0-	-744	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	3			N	-0-					5
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5061	3	2	9	N	2	2	8			5
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					5
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4734	3			N	-0-					5
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5512	3	1	9	N	1	1	8			5
*01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6668	3	3	9	N	3	3	8			5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	7216	3			N	-0-					10
09	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	6913	3			N	-0-					10
10	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	7053	3			N	-0-					10
11	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	6755	3			N	-0-					10
12	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	3			N	-0-					10
01	7223	X	3616	-0-	-3607	-0-	3616	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	3			N	-0-					13
09	8460	X	7894	-0-	-566	-0-	7894	3			N	-0-					13
10	8587	X	8013	-0-	-574	-0-	8013	3			N	-0-					13
11	8280	X	7594	-0-	-686	-0-	7594	3			N	-0-					13
12	8432	X	7722	-0-	-710	-0-	7722	3			N	-0-					13
01	8246	X	7530	-0-	-716	-0-	7530	3			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 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
08	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8779	3	1	9	N	1	1	8			4
09	9120	X	8229	-0-	-891	-0-	8227	3	2	9	N	2	2	8			4
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9350	3	1	9	N	1	1	8			4
11	8760	X	8359	-0-	-401	-0-	8358	3	1	9	N	1	1	8			4
12	9052	X	8452	-0-	-600	-0-	8450	3	2	9	N	2	2	8			4
01	9362	X	8137	-0-	-1225	-0-	8135	3	2	9	N	2	2	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9450	X	8825	-0-	-625	-0-	8822	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8880	X	8627	-0-	-253	-0-	8626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9176	X	8675	-0-	-501	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9176	X	8079	-0-	-1097	-0-	8073	3	6	9	N	5	5	8			-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
08	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5682	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5640	X	5501	-0-	-139	-0-	5499	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5859	X	5560	-0-	-299	-0-	5559	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5890	X	4929	-0-	-961	-0-	4927	3	2	9	N	2	2	8			-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
08	8401	X	7462	-0-	-939	-0-	7462	3			N	-0-					8
09	7890	X	7244	-0-	-646	-0-	7244	3			N	-0-					8
10	8060	X	7253	-0-	-807	-0-	7253	3			N	-0-					8
11	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	7168	3			N	-0-					8
12	7874	X	7288	-0-	-586	-0-	7288	3			N	-0-					8
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	7390	3			N	-0-					8

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
08	10137	X	9123	-0-	-1014	-0-	9122	3	1	9	N	1	1	8			10
09	9810	X	8664	-0-	-1146	-0-	8661	3	3	9	N	3	3	8			10
10	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8714	3	1	9	N	1	1	8			10
11	8940	X	8220	-0-	-720	-0-	8219	3	1	9	N	1	1	8			10
12	9114	X	8117	-0-	-997	-0-	8116	3	1	9	N	1	1	8			10
01	9114	X	7047	-0-	-2067	-0-	7045	3	2	9	N	2	2	8			10

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
08	12710	X	12345	-0-	-365	-0-	12344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12330	X	11634	-0-	-696	-0-	11632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12741	X	11699	-0-	-1042	-0-	11696	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12330	X	11154	-0-	-1176	-0-	11153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	10005	-0-	-2333	-0-	10004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	12280	-0-	-58	-0-	12278	3	2	9	N	2	2	8			-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
08	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	9286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9270	X	8738	-0-	-532	-0-	8736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9184	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9704	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9711	3	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
08	17670	X	16122	-0-	-1548	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
09	16860	X	15155	-0-	-1705	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
10	16988	X	15492	-0-	-1496	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	14727	-0-	-1443	-0-	14727	3			N	-0-					-0-
12	16399	X	14830	-0-	-1569	-0-	14830	3			N	-0-					-0-
01	16120	X	14713	-0-	-1407	-0-	14713	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8593	-0-	-800	-0-	8593	3			N	-0-					23
09	8910	X	7370	-0-	-1540	-0-	7369	3	1	9	N	1	1	8			23
10	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7529	3			N	-0-					23
11	9450	X	7557	-0-	-1893	-0-	7557	3			N	-0-					23
12	9765	X	6239	-0-	-3526	-0-	6239	3			N	-0-					23
01	8587	X	8110	-0-	-477	-0-	8110	3			N	-0-					23

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
08	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	7886	3	1	9	N	1	1	8			10
09	8370	X	7409	-0-	-961	-0-	7406	3	3	9	N	3	3	8			10
10	8122	X	6990	-0-	-1132	-0-	6989	3	1	9	N	1	1	8			10
11	7860	X	6165	-0-	-1695	-0-	6164	3	1	9	N	1	1	8			10
12	7874	X	5467	-0-	-2407	-0-	5466	3	1	9	N	1	1	8			10
01	7874	X	2170	-0-	-5704	-0-	2169	3	1	9	N	1	1	8			10

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
08	15934	X	14617	-0-	-1317	-0-	14617	3			N	-0-					8
09	15120	X	13939	-0-	-1181	-0-	13939	3			N	-0-					8
10	15376	X	14252	-0-	-1124	-0-	14252	3			N	-0-					8
11	14610	X	13581	-0-	-1029	-0-	13581	3			N	-0-					8
12	14849	X	13757	-0-	-1092	-0-	13757	3			N	-0-					8
01	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	3			N	-0-					8

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
08	10540	X	10469	-0-	-71	-0-	10469	3			N	-0-					10
09	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					10
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			N	-0-					10
11	10140	X	9678	-0-	-462	-0-	9678	3			N	-0-					10
12	10788	X	9717	-0-	-1071	-0-	9717	3			N	-0-					10
01	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7069	-0-	-281	-0-	7068	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7595	X	6985	-0-	-610	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7022	-0-	-298	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7160	-0-	-156	-0-	7160	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10660	-0-	-1182	-0-	10660	3			N	-0-					3
09	11100	X	10091	-0-	-1009	-0-	10090	3	1	9	N	1	1	8			3
10	11067	X	10131	-0-	-936	-0-	10130	3	1	9	N	1	1	8			3
11	10440	X	9543	-0-	-897	-0-	9543	3			N	-0-					3
12	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	3			N	-0-					3
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	8325	3	3	9	N	3	3	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14169	-0-	-1269	-0-	14169	3			N	-0-					40
09	14640	X	13564	-0-	-1076	-0-	13564	3			N	-0-					40
10	14973	X	14027	-0-	-946	-0-	14027	3			N	-0-					40
11	14250	X	13340	-0-	-910	-0-	13340	3			N	-0-					40
12	14477	X	13447	-0-	-1030	-0-	13447	3			N	-0-					40
01	14167	X	13325	-0-	-842	-0-	13325	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

08	8742	X	7766	-0-	-976	-0-	7766	3			N	-0-					5
09	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7504	3	1	9	N	1	1	8			5
10	8184	X	7616	-0-	-568	-0-	7616	3			N	-0-					5
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	3			N	-0-					5
12	8060	X	6354	-0-	-1706	-0-	6354	3			N	-0-					5
01	7781	X	6767	-0-	-1014	-0-	6767	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

08	14446	X	13390	-0-	-1056	-0-	13390	3			N	-0-					3
09	13710	X	12733	-0-	-977	-0-	12733	3			N	-0-					3
10	13795	X	12970	-0-	-825	-0-	12970	3			N	-0-					3
11	13170	X	12384	-0-	-786	-0-	12384	3			N	-0-					3
12	13423	X	12253	-0-	-1170	-0-	12253	3			N	-0-					3
01	13392	X	12089	-0-	-1303	-0-	12089	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

08	16275	X	15222	-0-	-1053	-0-	15222	3			N	-0-					-0-
09	15390	X	14739	-0-	-651	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	15197	-0-	-272	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	14705	-0-	-25	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	14830	-0-	-391	-0-	14830	3			N	-0-					-0-
*01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

08	15965	X	14517	-0-	-1448	-0-	14517	3			N	-0-					12
09	15180	X	13984	-0-	-1196	-0-	13984	3			N	-0-					12
10	15345	X	14239	-0-	-1106	-0-	14239	3			N	-0-					12
11	14460	X	13513	-0-	-947	-0-	13513	3			N	-0-					12
12	14694	X	13558	-0-	-1136	-0-	13558	3			N	-0-					12
01	14508	X	13344	-0-	-1164	-0-	13344	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

08	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	19567	3			N	-0-					13
09	20370	X	18728	-0-	-1642	-0-	18728	3			N	-0-					13
10	20615	X	19378	-0-	-1237	-0-	19378	3			N	-0-					13
11	19650	X	18461	-0-	-1189	-0-	18461	3			N	-0-					13
12	19933	X	18994	-0-	-939	-0-	18994	3			N	-0-					13
01	19561	X	18892	-0-	-669	-0-	18892	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	Y	27					216
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15					231
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	Y	9					240
11	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1403	2	29	9	Y	26					266
12	1922	X	1305	-0-	-617	-0-	1264	2	41	9	Y	37					303
01	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	882	2	9	9	Y	8					311

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
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1254	2	1	9	Y	1					81
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	Y	1					82
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					82
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					83
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					83
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					83

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
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					3
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					4
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					5
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					6
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					6
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1568	-0-	-323	-0-	1558	2	10	9	Y	9					30
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	Y	23	40	1			13
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40	37	1			16
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-	16	1			-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3646	2	34	9	Y	31					62
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3470	2	57	9	Y	52					114
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3784	2	42	9	Y	38	96	1			56
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2801	2	61	9	Y	55					111
*12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					111
01	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-	95	1			16

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1384	1	15761	2	Y	-0-					174
09	16950	X	16520	-0-	-430	-0-	1304	1	15216	2	Y	-0-					174
10	17515	X	16441	-0-	-1074	-0-	841	1	15600	2	Y	-0-					174
11	16950	X	15843	-0-	-1107	-0-	782	1	14980	2	Y	74	181	1			67
							81	9									
12	17329	X	15309	-0-	-2020	-0-	15309	2			Y	-0-					67
01	17143	X	14526	-0-	-2617	-0-	14526	2			Y	-0-					67

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	252	1	2875	2	Y	-0-					81
09	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	247	1	2882	2	Y	13					94
							14	9									
10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	166	1	3078	2	Y	-0-					94
11	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	159	1	3050	2	Y	-0-					94
12	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3140	2	6	9	Y	5					99
01	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	2			Y	-0-					99

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
08	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1345	1	15318	2	Y	60					87
							66	9									
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	1222	1	14261	2	Y	25					112
							28	9									
10	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	754	1	13981	2	Y	-0-					112
11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	662	1	12681	2	Y	-0-					112
*12	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			Y	-0-					112
*01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	101	1	4740	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	128	1	5405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	123	1	5325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	121	1	5094	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	100	1	3916	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	87	1	3965	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

08	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	4915	2	26	9	Y	24					51
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6354	2	41	9	Y	37	66	1			22
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6767	2	76	9	Y	69	63	1			28
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-	28	1			-0-
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

08	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	2506	2	22	9	Y	20					42
09	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2542	2	40	9	Y	36					78
10	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	2606	2	25	9	Y	23	66	1			35
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					35
12	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			Y	-0-					35
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-	31	1			4

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	370	1	4214	2	Y	10					102
							11	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	349	1	4077	2	Y	-0-					102
10	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	216	1	4013	2	Y	-0-					102
11	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	195	1	3731	2	Y	10					112
							11	9									
12	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4035	2	20	9	Y	18					130
01	4588	X	3562	-0-	-1026	-0-	3562	2			Y	-0-					130

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

08	6634	X	2970	-0-	-3664	-0-	61	1	2869	2	Y	36	74	1			10
							40	9									
09	5820	X	3391	-0-	-2429	-0-	78	1	3273	2	Y	36	31	1			15
							40	9									
10	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	89	1	3851	2	Y	41	34	1			22
							45	9									
11	4590	X	2491	-0-	-2099	-0-	57	1	2402	2	Y	29	33	1			18
							32	9									
12	3937	X	2205	-0-	-1732	-0-	55	1	2150	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	65	1	2949	2	Y	-0-					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

08	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2614	2	20	9	N	18					139
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					139
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					174
11	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	2363	2	24	9	N	22					196
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3047	2	19	9	N	17					213
01	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2			N	-0-					213

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	259	1	2952	2	Y	-0-					69
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2809	2	Y	14					83
							15	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	152	1	2824	2	Y	20					103
							22	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					103
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2749	2	11	9	Y	10					113
01	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2664	2	28	9	Y	25					138

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4720	2	4	9	Y	4	19	1			6
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	Y	5					11
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	Y	2	8	1			5
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4245	2	14	9	Y	13	15	1			3
*12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	159	1	5296	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	162	1	4614	2	Y	-0-					-0-

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
08	5611	X	4483	-0-	-1128	-0-	4474	2	9	9	Y	8	28	1			17
09	5430	X	4281	-0-	-1149	-0-	4278	2	3	9	Y	3					20
10	5611	X	4423	-0-	-1188	-0-	4419	2	4	9	Y	4	14	1			10
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4168	2	28	9	Y	25	29	1			6
*12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	160	1	5337	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
*01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	157	1	4464	2	Y	31	36	1			2
							34	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2823	2	17	9	N	15					151
09	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2535	2	15	9	N	14	1	8			164
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	2977	2	19	9	N	17	2	8			179
11	3510	X	485	-0-	-3025	-0-	483	2	2	9	N	2					181
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3254	2	20	9	N	18					199
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	2772	2	21	9	N	19	191	1			27

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 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
08	4123	X	3053	-0-	-1070	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4500	-0-	-2010	-0-	4411	2	89	9	Y	81	77	1			12
09	5400	X	3553	-0-	-1847	-0-	3484	2	69	9	Y	63	61	1			14
10	5177	X	3440	-0-	-1737	-0-	3362	2	78	9	Y	71	70	1			15
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5448	2	200	9	Y	182	152	1			45
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5954	2	102	9	Y	93	138	1			-0-
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5661	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	14529	-0-	-1715	-0-	14207	2	322	9	Y	293	280	1			45
09	15720	X	11786	-0-	-3934	-0-	11529	2	257	9	Y	234	227	1			52
10	16244	X	10558	-0-	-5686	-0-	10293	2	265	9	Y	241	247	1			46
11	15720	X	9592	-0-	-6128	-0-	9592	2			Y	-0-	46	1			-0-
*12	16244	X	10365	-0-	-5879	-0-	10304	2	61	9	Y	55	31	1			24
01	14539	X	11987	-0-	-2552	-0-	11862	2	125	9	Y	114	76	1			62

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9028	2	151	9	Y	137	131	1			21
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8449	2	139	9	Y	126	119	1			28
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9228	2	175	9	Y	159	119	1			68
11	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	68	1			-0-
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5050	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
*01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4967	2	59	9	Y	54	54	1			-0-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7073	2	64	9	Y	58	62	1			40
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6472	2	45	9	Y	41	58	1			23
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6616	2	61	9	Y	55	48	1			30
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-	30	1			-0-
*12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			Y	-0-					-0-
*01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-

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
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3800	2	9	9	Y	8	19	1			7
09	4260	X	2101	-0-	-2159	-0-	2095	2	6	9	Y	5					12
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4107	2	10	9	Y	9					21
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3826	2	12	9	Y	11	24	1			8
12	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	3716	2	25	9	Y	23					31
01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3819	2	31	9	Y	28					59

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
08	9052	X	7006	-0-	-2046	-0-	6878	2	128	9	Y	116	119	1			80
09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13216	2	186	9	Y	169	157	1			92
10	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	7903	2	147	9	Y	134	153	1			73
11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10571	2	231	9	Y	210	147	1			136
12	13857	X	7378	-0-	-6479	-0-	7200	2	178	9	Y	162	192	1			106
01	13857	X	10877	-0-	-2980	-0-	10616	2	261	9	Y	237	189	1			154

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	4060	-0-	-3535	-0-	3997	2	63	9	Y	57	58	1			22
09	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	5947	2	91	9	Y	83	81	1			24
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7827	2	129	9	Y	117	109	1			32
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7123	2	110	9	Y	100	99	1			33
*12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6757	2	99	9	Y	90	105	1			18
01	7967	X	6557	-0-	-1410	-0-	6452	2	105	9	Y	95	88	1			25

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
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11437	2	125	9	Y	114	119	1			78
09	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11408	2	96	9	Y	87	118	1			47
10	11315	X	7482	-0-	-3833	-0-	7399	2	83	9	Y	75	81	1			41
11	11190	X	9089	-0-	-2101	-0-	8972	2	117	9	Y	106	78	1			69
12	11873	X	6275	-0-	-5598	-0-	6184	2	91	9	Y	83	98	1			54
01	11873	X	4976	-0-	-6897	-0-	4904	2	72	9	Y	65	77	1			42

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
08	8866	X	8143	-0-	-723	-0-	7949	2	194	9	Y	176	161	1			67
09	8460	X	7572	-0-	-888	-0-	7396	2	176	9	Y	160	182	1			45
10	8401	X	7759	-0-	-642	-0-	7565	2	194	9	Y	176	173	1			48
11	7890	X	7453	-0-	-437	-0-	7277	2	176	9	Y	160	155	1			53
12	8153	X	7416	-0-	-737	-0-	7251	2	165	9	Y	150	173	1			30
01	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	7349	2	186	9	Y	169	154	1			45

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
08	8773	X	7976	-0-	-797	-0-	7950	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	8490	X	7381	-0-	-1109	-0-	7357	2	24	9	Y	22	25	1			6
10	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6307	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	7710	X	6444	-0-	-1266	-0-	6423	2	21	9	Y	19	18	1			6
12	7967	X	6836	-0-	-1131	-0-	6815	2	21	9	Y	19	22	1			3
01	7967	X	6417	-0-	-1550	-0-	6395	2	22	9	Y	20	18	1			5

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
08	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	4793	2	76	9	Y	69	61	1			26
09	5610	X	4260	-0-	-1350	-0-	4195	2	65	9	Y	59	68	1			17
10	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4107	2	68	9	Y	62	62	1			17
11	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	3336	2	52	9	Y	47	49	1			15
12	4867	X	3039	-0-	-1828	-0-	2995	2	44	9	Y	40	47	1			8
01	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3815	2	63	9	Y	57	50	1			15

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
08	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	3624	2	20	9	Y	18					88
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4881	2	23	9	Y	21					109
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5475	2	25	9	Y	23	87	1			45
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5436	2	28	9	Y	25					70
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5819	2	41	9	Y	37					107
*01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6817	2	107	9	Y	97	118	1			86

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6937	2	50	9	Y	45					121
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4692	2	29	9	Y	26					147
10	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4809	2	29	9	Y	26	97	1			76
11	6150	X	4325	-0-	-1825	-0-	4305	2	20	9	Y	18					94
12	6355	X	4395	-0-	-1960	-0-	4361	2	34	9	Y	31					125
01	6355	X	3747	-0-	-2608	-0-	3684	2	63	9	Y	57	64	1			118

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	212	1	19926	2	Y	185	180	1			34
							204	9									
09	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	239	1	21147	2	Y	100	95	1			39
							110	9									
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	200	1	18220	2	Y	122	120	1			41
							134	9									
11	15570	X	14229	-0-	-1341	-0-	145	1	13935	2	Y	135	150	1			26
							149	9									
12	16089	X	15762	-0-	-327	-0-	175	1	15460	2	Y	115	113	1			28
							127	9									
01	16089	X	14173	-0-	-1916	-0-	159	1	13684	2	Y	300	278	1			50
							330	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45880	X	33822	-0-	-12058	-0-	351	1	33053	2	Y	380	420	1			10
							418	9									
09	44400	X	24821	-0-	-19579	-0-	272	1	24076	2	Y	430	410	1			30
							473	9									
10	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	345	1	31340	2	Y	526	524	1			32
							579	9									
11	38910	X	28396	-0-	-10514	-0-	287	1	27519	2	Y	536	556	1			12
							590	9									
12	33821	X	25491	-0-	-8330	-0-	279	1	24652	2	Y	509	488	1			33
							560	9									
01	33821	X	23417	-0-	-10404	-0-	262	1	22572	2	Y	530	513	1			50
							583	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46283	X	32858	-0-	-13425	-0-	339	1	31888	2	Y	574	554	1			109
							631	9									
09	44790	X	24340	-0-	-20450	-0-	266	1	23546	2	Y	480	475	1			114
							528	9									
10	46283	X	24691	-0-	-21592	-0-	262	1	23855	2	Y	522	475	1			161
							574	9									
11	43290	X	23272	-0-	-20018	-0-	234	1	22465	2	Y	521	492	1			190
							573	9									
12	41509	X	23796	-0-	-17713	-0-	260	1	22989	2	Y	497	467	1			220
							547	9									
01	32860	X	24504	-0-	-8356	-0-	271	1	23349	2	Y	804	826	1			198
							884	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					80
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					80
*11	300	N	167	-0-	-133	-0-	166	2	1	9	N	1	71	1			10
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	7843	X	743	-0-	-7100	-0-	743	2			N	-0-					3
09	7560	X	5194	-0-	-2366	-0-	5194	2			N	-0-					3
10	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					3
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					3
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					3
01	8773	X	226	-0-	-8547	-0-	226	2			N	-0-					3

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
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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
08	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	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
08	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	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
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2214	-0-	-156	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2030	-0-	-419	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4123	-0-	-647	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4509	-0-	-978	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2243	-0-	-3368	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4475	-0-	-485	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5136	-0-	-1250	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3114	-0-	-1596	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3540	-0-	-1327	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3600	-0-	-1298	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3655	-0-	-1085	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4258	-0-	-640	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4102	-0-	-638	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3752	-0-	-4773	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

08	6603	X	5678	-0-	-925	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4644	-0-	-1746	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5704	-0-	-62	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	5872	-0-	-5598	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7231	-0-	-89	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6641	-0-	-679	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5682	-0-	-1789	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	6417	X	4797	-0-	-1620	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4740	-0-	-1470	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3909	-0-	-1082	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3120	-0-	-1685	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	1177	-0-	-5829	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1488	-0-	-2015	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	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
08	5549	X	4849	-0-	-700	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4269	-0-	-741	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4300	-0-	-4535	-0-	4300	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
08	8184	X	7486	-0-	-698	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5986	-0-	-1826	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5540	-0-	-1931	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7096	-0-	-4870	-0-	7096	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
08	7347	X	6216	-0-	-1131	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5724	-0-	-1386	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6106	-0-	-734	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5684	-0-	-5693	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6731	-0-	-1205	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5971	-0-	-1709	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5399	-0-	-1328	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	6192	-0-	-6425	-0-	6192	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
08	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	915	-0-	-1935	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	X	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	899	X	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2686	-0-	-3266	-0-	2686	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
08	11253	X	8725	-0-	-2528	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8751	-0-	-1809	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8564	-0-	-1139	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	9216	-0-	-7927	-0-	9216	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
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	868	X	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	868	X	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	682	-0-	-434	-0-	682	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6799	-0-	-982	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6939	-0-	-591	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5528	-0-	-1912	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6652	-0-	-278	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	6416	-0-	-4651	-0-	6416	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
08	8153	X	6240	-0-	-1913	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6281	-0-	-1469	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5525	-0-	-1585	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6371	-0-	-728	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	6201	-0-	-6354	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9105	-0-	-915	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7561	-0-	-2793	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8005	-0-	-1925	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7962	-0-	-1524	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	8504	-0-	-6624	-0-	8504	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
08	5611	X	4719	-0-	-892	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4193	-0-	-1027	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3460	-0-	-1934	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3527	-0-	-1513	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3823	-0-	-1106	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4131	-0-	-2782	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4661	-0-	-1459	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3467	-0-	-2640	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4626	-0-	-1284	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5719	-0-	-1225	-0-	5719	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
08	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2628	-0-	-1122	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3041	-0-	-834	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3587	-0-	-1559	-0-	3587	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
08	8742	X	6821	-0-	-1921	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6704	-0-	-1486	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5911	-0-	-2211	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5796	-0-	-1704	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6928	-0-	-171	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6988	-0-	-4823	-0-	6988	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
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1	-0-	-3599	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3690	-0-	-7315	-0-	3690	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
08	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3002	-0-	-501	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3860	-0-	-2154	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	8167	-0-	-3117	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8208	-0-	-2363	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8385	-0-	-1845	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8753	-0-	-237	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	9041	-0-	-7389	-0-	9041	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
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11466	-0-	-1224	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9858	-0-	-2945	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10139	-0-	-1801	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10160	-0-	-2178	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	10914	-0-	-8802	-0-	10914	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5068	-0-	-2	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4174	-0-	-755	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	6243	3			N	-0-					40
09	7110	X	6119	-0-	-991	-0-	6119	3			N	-0-					40
10	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	3			N	-0-					40
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					40
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					40
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					40

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
08	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5971	-0-	-569	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5155	-0-	-1325	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5118	-0-	-1361	-0-	5118	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
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					24
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					24
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					24
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					24
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			Y	-0-					24
01	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	2			Y	-0-					24

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
08	8277	X	7462	-0-	-815	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6009	-0-	-2001	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6855	-0-	-802	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6246	-0-	-2217	-0-	6246	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
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
*01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

08	11005	X	9335	-0-	-1670	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8789	-0-	-1141	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8950	-0-	-877	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7838	-0-	-1552	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8378	-0-	-1201	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7993	-0-	-1338	-0-	7993	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

08	10013	X	9340	-0-	-673	-0-	9340	2			Y	-0-					54
09	9690	X	8537	-0-	-1153	-0-	8537	2			Y	-0-					54
10	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	8294	2			Y	-0-					54
11	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8719	2			Y	-0-					54
12	9548	X	8509	-0-	-1039	-0-	8509	2			Y	-0-					54
01	9331	X	9038	-0-	-293	-0-	9038	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

08	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

08	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2514	2	68	9	N	62					165
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-					165
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2519	2	17	9	N	15					180
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					180
12	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	2389	2	36	9	N	33	187	1			26
*01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2455	2	128	9	N	116					142

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

08	3968	X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2938	-0-	-902	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10962	-0-	-415	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10133	-0-	-877	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8844	-0-	-2533	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
08	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6744	-0-	-816	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6384	-0-	-1356	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6959	-0-	-1039	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			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
08	12152	X	10449	-0-	-1703	-0-	10 6	1 9	10433	2	N	5	5	8			-0-
09	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	10	1	9804	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	10	1	9815	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9291	-0-	-1449	-0-	9	1	9282	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	9269	-0-	-1581	-0-	9	1	9260	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9152	-0-	-1295	-0-	9	1	9143	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
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-

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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	10	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	10	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	10	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4633	-0-	-887	-0-	9	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	9	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3949	-0-	-1197	-0-	8	1	3941	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	10015	-0-	-2726	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9088	-0-	-3242	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8566	-0-	-1447	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	8	1	8042	2	N	3	3	8			3
							3	9									
09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8	1	8383	2	N	-0-					3
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8	1	8407	2	N	-0-					3
11	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	7	1	7344	2	N	-0-					3
12	8680	X	6548	-0-	-2132	-0-	7	1	6541	2	N	-0-					3
*01	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9	1	9363	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5310	-0-	-1620	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	4722	-0-	-3245	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	9480	-0-	-1866	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10648	-0-	-332	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10612	-0-	-579	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10062	-0-	-768	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
*01	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-

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
08	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	232	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4861	-0-	-659	-0-	214	1	4647	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	240	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5027	-0-	-133	-0-	221	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	230	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4602	-0-	-854	-0-	202	1	4399	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	6	1	5764	2	N	-0-					5
09	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5	1	5290	2	N	-0-					5
10	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	6	1	5535	2	N	-0-					5
11	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5	1	5094	2	N	-0-					5
12	5766	X	4958	-0-	-808	-0-	5	1	4953	2	N	-0-					5
01	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	5	1	5142	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
08	7006	X	6477	-0-	-529	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6135	-0-	-716	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	6093	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
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8	1	8256	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	9	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11	1	10989	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
*01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	10	1	9906	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
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11407	-0-	-125	-0-	23	1	11384	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	17	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	8861	-0-	-2671	-0-	17	1	8844	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	8666	-0-	-2374	-0-	17	1	8649	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8102	-0-	-3306	-0-	16	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9319	-0-	-2089	-0-	18	1	9301	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
08	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	13	1	6706	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6028	-0-	-932	-0-	12	1	6016	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	13	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4996	-0-	-1874	-0-	10	1	4986	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5996	-0-	-731	-0-	12	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6523	-0-	-204	-0-	13	1	6510	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
08	9889	X	6706	-0-	-3183	-0-	13	1	6693	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	7897	-0-	-1673	-0-	16	1	7881	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	7721	-0-	-2168	-0-	15	1	7706	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6939	-0-	-1041	-0-	14	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6783	-0-	-1463	-0-	13	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6872	-0-	-1281	-0-	14	1	6858	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14070	-0-	-1368	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12843	-0-	-2007	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14191	-0-	-1154	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12298	-0-	-2162	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13496	-0-	-1446	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12987	-0-	-1211	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4606	-0-	-1191	-0-	9	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	9	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	9	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3891	-0-	-1089	-0-	8	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	9	1	4501	2	N	-0-					-0-
*01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	10	1	4841	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87513	X	71983	-0-	-15530	-0-	144	1	71838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	83040	X	61671	-0-	-21369	-0-	123	1	61548	2	N	-0-					-0-
10	84196	X	67528	-0-	-16668	-0-	135	1	67393	2	N	-0-					-0-
11	76590	X	63220	-0-	-13370	-0-	127	1	63093	2	N	-0-					-0-
12	76818	X	64208	-0-	-12610	-0-	127	1	64081	2	N	-0-					-0-
01	71982	X	65697	-0-	-6285	-0-	129	1	65568	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6221	-0-	-349	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6039	-0-	-750	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5648	-0-	-769	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	6154	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5	1	5382	2	N	-0-					-0-
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	6	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4900	-0-	-1070	-0-	5	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4627	-0-	-1542	-0-	5	1	4622	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

08	11625	X	11438	-0-	-187	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9278	-0-	-1972	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11035	-0-	-156	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8603	-0-	-2467	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
*01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

08	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	12	1	5895	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5264	-0-	-1156	-0-	10	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	13	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4890	-0-	-1140	-0-	10	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4453	-0-	-1778	-0-	9	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4842	-0-	-1916	-0-	10	1	4832	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

08	93837	X	78903	-0-	-14934	-0-	78903	2			N	-0-					-0-
09	85770	X	71131	-0-	-14639	-0-	71131	2			N	-0-					-0-
10	85405	X	70886	-0-	-14519	-0-	70886	2			N	-0-					-0-
11	77310	X	64430	-0-	-12880	-0-	64430	2			N	-0-					-0-
12	78895	X	67352	-0-	-11543	-0-	67352	2			N	-0-					-0-
01	78895	X	63493	-0-	-15402	-0-	63493	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	11	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4579	-0-	-911	-0-	9	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	10	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	9	1	4776	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	10	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4209	-0-	-1495	-0-	8	1	4201	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	15	1	7616	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	16	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	16	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7498	-0-	-662	-0-	15	1	7483	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	15	1	7504	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	15	1	7427	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

08	9610	X	8473	-0-	-1137	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7618	-0-	-1682	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7243	-0-	-2367	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7807	-0-	-773	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7867	-0-	-906	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6580	-0-	-590	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6661	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
08	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	15	1	7563	2	N	-0-					-0-
09	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	16	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	6948	-0-	-1902	-0-	14	1	6934	2	N	-0-					-0-
12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	19	1	9429	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8649	-0-	-651	-0-	17	1	8632	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
08	14043	X	12282	-0-	-1761	-0-	12 4	1 9	12266	2	N	4	4	8			-0-
09	13590	X	12075	-0-	-1515	-0-	12	1	12063	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12439	-0-	-1139	-0-	12	1	12427	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11754	-0-	-1236	-0-	12	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	11835	-0-	-1495	-0-	12	1	11823	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11429	-0-	-1064	-0-	11	1	11418	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
08	7967	X	6775	-0-	-1192	-0-	14	1	6761	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6567	-0-	-903	-0-	13	1	6554	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6074	-0-	-1428	-0-	12	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6535	-0-	-635	-0-	13	1	6522	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	12	1	6002	2	N	-0-					-0-
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	14	1	7151	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
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	10	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4025	-0-	-775	-0-	8	1	4017	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4067	-0-	-893	-0-	8	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3783	-0-	-1107	-0-	7	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3689	-0-	-1364	-0-	7	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3802	-0-	-1251	-0-	8	1	3794	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	5611	X	5232	-0-	-379	-0-	11	1	5221	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	10	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	11	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4705	-0-	-995	-0-	9	1	4696	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4735	-0-	-628	-0-	9	1	4726	2	N	-0-					-0-
*01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	11	1	5483	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
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	14	1	6870	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6051	-0-	-609	-0-	12	1	6039	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	13	1	6520	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5242	-0-	-1418	-0-	10	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	12	1	6172	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	4133	-0-	-2749	-0-	8	1	4125	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	72135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	62781	X	62781	-0-	-0-	-0-	62781	2			N	-0-					-0-
10	55654	X	55654	-0-	-0-	-0-	55654	2			N	-0-					-0-
11	50566	X	50566	-0-	-0-	-0-	50566	2			N	-0-					-0-
12	46278	X	46278	-0-	-0-	-0-	46278	2			N	-0-					-0-
*01	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	41347	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
08	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	3283	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
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2318	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
08	24738	X	19822	-0-	-4916	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19411	-0-	-3119	-0-	19411	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	19173	-0-	-2744	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	17434	-0-	-2966	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	15971	-0-	-5109	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	16231	-0-	-3826	-0-	16231	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
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16524	-0-	-426	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16652	-0-	-863	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15487	-0-	-1463	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15219	-0-	-2296	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14927	-0-	-2588	-0-	14927	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	22723	X	11	-0-	-22712	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-			-0-
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-			-0-
11	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					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
08	28551	X	24656	-0-	-3895	-0-	25	1	24631	2	N	-0-			-0-
09	27240	X	21962	-0-	-5278	-0-	22	1	21940	2	N	-0-			-0-
10	26877	X	21953	-0-	-4924	-0-	22	1	21931	2	N	-0-			-0-
11	25710	X	21601	-0-	-4109	-0-	22	1	21579	2	N	-0-			-0-
12	24893	X	22859	-0-	-2034	-0-	23	1	22836	2	N	-0-			-0-
01	24645	X	21297	-0-	-3348	-0-	22	1	21275	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	11	1	5322	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	10	1	5060	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	12	1	5884	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	10	1	5041	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	10	1	5037	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5039	-0-	-851	-0-	10	1	5029	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	7	1	3609	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	9	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	8	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	8	1	3895	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3927	-0-	-692	-0-	8	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	8	1	4210	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8597	-0-	-703	-0-	17	1	8580	2	N	-0-			-0-
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	17	1	8488	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8113	-0-	-1249	-0-	16	1	8097	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7506	-0-	-1554	-0-	15	1	7491	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	7393	-0-	-1969	-0-	15	1	7378	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8506	-0-	-298	-0-	17	1	8489	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9224	-0-	-913	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	8602	-0-	-1208	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
10	9982	X	8897	-0-	-1085	-0-	8897	2			N	-0-			-0-
11	9390	X	8270	-0-	-1120	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	9350	-0-	-167	-0-	9350	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	9118	-0-	-120	-0-	9118	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5930	-0-	-1727	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6397	-0-	-857	-0-	6397	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5536	-0-	-819	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	5266	-0-	-884	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	5339	-0-	-1016	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	5166	-0-	-204	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4660	-0-	-889	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5236	-0-	-313	-0-	5236	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11151	-0-	-1156	-0-	22	1	11129	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10810	-0-	-920	-0-	21	1	10789	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10775	-0-	-1191	-0-	22	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	10091	-0-	-1489	-0-	20	1	10071	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	22	1	10882	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9794	-0-	-1366	-0-	19	1	9775	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6520	-0-	-796	-0-	13	1	6507	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5780	-0-	-1300	-0-	11	1	5769	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5886	-0-	-1430	-0-	12	1	5874	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5728	-0-	-1262	-0-	11	1	5717	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	11	1	5779	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	11	1	5790	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
08	7750	X	7125	-0-	-625	-0-	14	1	7111	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6164	-0-	-1336	-0-	12	1	6152	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	14	1	6892	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	11	1	5703	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6435	-0-	-695	-0-	13	1	6422	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	5540	-0-	-1590	-0-	11	1	5529	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
08	7409	X	6434	-0-	-975	-0-	13	1	6421	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6184	-0-	-596	-0-	12	1	6172	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5988	-0-	-987	-0-	12	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	11	1	5568	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	4595	-0-	-1853	-0-	9	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	11	1	5791	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
08	14384	X	12821	-0-	-1563	-0-	26	1	12795	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	11924	-0-	-1366	-0-	24	1	11900	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	12476	-0-	-1257	-0-	25	1	12451	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11454	-0-	-1836	-0-	23	1	11431	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	24	1	12187	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	12303	-0-	-531	-0-	24	1	12279	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75609	X	65924	-0-	-9685	-0-	130	1 1 9	65793	2	N	1	1	8			-0-
09	73170	X	65743	-0-	-7427	-0-	130	1	65613	2	N	-0-					-0-
10	67146	X	64794	-0-	-2352	-0-	128	1	64666	2	N	-0-					-0-
11	63810	X	59963	-0-	-3847	-0-	119	1	59844	2	N	-0-					-0-
12	67921	X	56816	-0-	-11105	-0-	113	1	56703	2	N	-0-					-0-
01	67921	X	53841	-0-	-14080	-0-	107	1	53734	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
08	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	14	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6506	-0-	-964	-0-	13	1	6493	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6337	-0-	-1196	-0-	13	1	6324	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5517	-0-	-1503	-0-	11	1	5506	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	13	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6462	-0-	-606	-0-	13	1	6449	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
08	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	6	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	8	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2450	-0-	-1394	-0-	5	1	2445	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2072	-0-	-1558	-0-	4	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	1803	-0-	-2134	-0-	4	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	1318	-0-	-2619	-0-	3	1	1315	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777	X	18619	-0-	-5158	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17667	-0-	-4983	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	18344	-0-	-3294	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	16728	-0-	-3582	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	16949	-0-	-3945	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	16967	-0-	-1664	-0-	16967	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
08	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	17	1	8198	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8662	-0-	-1178	-0-	17	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8488	-0-	-1680	-0-	17	1	8471	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7366	-0-	-1364	-0-	15	1	7351	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7222	-0-	-1737	-0-	14	1	7208	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7505	-0-	-1454	-0-	15	1	7490	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) 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
08	35464	X	30921	-0-	-4543	-0-	31	1	30890	2	N	-0-					-0-
09	32910	X	27355	-0-	-5555	-0-	28	1	27327	2	N	-0-					-0-
10	32457	X	29134	-0-	-3323	-0-	29	1	29105	2	N	-0-					-0-
11	30630	X	26281	-0-	-4349	-0-	26	1	26255	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	26508	-0-	-4399	-0-	27	1	26481	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	26374	-0-	-4533	-0-	27	1	26347	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23188	X	19413	-0-	-3775	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19432	-0-	-2468	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	17968	-0-	-2582	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18482	-0-	-2753	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	18937	-0-	-1151	-0-	18937	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	17546	X	15366	-0-	-2180	-0-	31	1	15335	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15171	-0-	-2859	-0-	30	1	15141	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	17021	-0-	-1610	-0-	35	1	16986	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	14175	-0-	-3855	-0-	29	1	14146	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	15097	-0-	-2418	-0-	30	1	15067	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	14449	-0-	-2570	-0-	29	1	14420	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
08	25420	X	23736	-0-	-1684	-0-	24	1	23712	2	N	-0-					-0-
09	24600	X	21269	-0-	-3331	-0-	22	1	21247	2	N	-0-					-0-
10	24335	X	20214	-0-	-4121	-0-	21	1	20193	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	21131	-0-	-2419	-0-	21	1	21110	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22356	-0-	-1390	-0-	22	1	22334	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	21588	-0-	-2158	-0-	23	1	21565	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	24	1	11971	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10546	-0-	-1694	-0-	21	1	10525	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	10079	-0-	-2569	-0-	20	1	10059	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10985	-0-	-625	-0-	22	1	10963	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10967	-0-	-1030	-0-	22	1	10945	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10465	-0-	-1532	-0-	21	1	10444	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	28	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	33	1	16334	2	N	-0-					-0-
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	42	1	20989	2	N	-0-					-0-
11	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	44	1	21918	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	6871	-0-	-8288	-0-	14	1	6857	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	7015	-0-	-8144	-0-	14	1	7001	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	15864	-0-	-3139	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14413	-0-	-3617	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16471	-0-	-2160	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12379	-0-	-3011	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14556	-0-	-1316	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13650	-0-	-2811	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	8 2	1 9	7802	2	N	2	2	8			-0-
09	7770	X	6778	-0-	-992	-0-	7	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7363	-0-	-666	-0-	7	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6432	-0-	-1338	-0-	6	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6140	-0-	-1672	-0-	6	1	6134	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	6	1	6456	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1122	-0-	-1420	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	945	-0-	-1185	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	14551	-0-	-2716	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13621	-0-	-1569	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12330	-0-	-2370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5092	-0-	-578	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	10745	-0-	-2089	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9808	-0-	-2282	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11250	-0-	-437	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9658	-0-	-1292	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	7042	-0-	-4273	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*01	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

08	7316	X	5587	-0-	-1729	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4956	-0-	-2124	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4655	-0-	-2661	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4420	-0-	-2060	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2876	-0-	-3293	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

08	9765	X	6377	-0-	-3388	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	17	1	8723	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	17	1	8205	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7118	-0-	-1492	-0-	14	1	7104	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7554	-0-	-1467	-0-	15	1	7539	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8667	-0-	-354	-0-	17	1	8650	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

08	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	14	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6774	-0-	-846	-0-	13	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	13	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6663	-0-	-684	-0-	13	1	6650	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6105	-0-	-901	-0-	12	1	6093	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

08	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	14	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3781	-0-	-2369	-0-	8	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4487	-0-	-1868	-0-	9	1	4478	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	2722	-0-	-3848	-0-	5	1	2717	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	11	1	5305	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	4170	-0-	-2619	-0-	8	1	4162	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	23	1	11557	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9079	-0-	-1895	-0-	18	1	9061	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9757	-0-	-1433	-0-	19	1	9738	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	9023	-0-	-2943	-0-	18	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	9627	-0-	-2339	-0-	19	1	9608	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

08	12400	X	11134	-0-	-1266	-0-	22	1	11112	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	11318	-0-	-682	-0-	22	1	11296	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9869	-0-	-2004	-0-	19	1	9850	2	N	-0-					-0-
11	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	24	1	12354	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	21	1	10640	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10269	-0-	-1418	-0-	20	1	10249	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	7520	-0-	-2555	-0-	15	1	7505	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7781	-0-	-1969	-0-	15	1	7766	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	6402	-0-	-2433	-0-	13	1	6389	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7115	-0-	-895	-0-	14	1	7101	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5131	-0-	-2991	-0-	10	1	5121	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	5456	-0-	-2573	-0-	11	1	5445	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
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	24	1	497	2	N	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	25	1	537	2	N	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	N	-0-			-0-
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	27	1	577	2	N	-0-			-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	17	1	359	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	20	1	9858	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8665	-0-	-635	-0-	17	1	8648	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	8470	-0-	-2287	-0-	17	1	8453	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8207	-0-	-2203	-0-	16	1	8191	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	7555	-0-	-3202	-0-	15	1	7540	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	7418	-0-	-2471	-0-	15	1	7403	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
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	7928	2			N	-0-			-0-
10	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	8511	-0-	-1781	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	8473	-0-	-1819	-0-	8473	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3262	-0-	-1605	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2119	-0-	-1631	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	3987	-0-	-2213	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	3182	-0-	-3018	-0-	3182	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	9923	-0-	-2198	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	9673	-0-	-1727	-0-	9673	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	10027	-0-	-1567	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
11	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	9278	-0-	-1386	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	9786	-0-	-227	-0-	9786	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10367	-0-	-1816	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9973	-0-	-1817	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	9998	-0-	-2185	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7189	-0-	-3011	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9093	-0-	-1447	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9646	-0-	-708	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	18265	-0-	-2970	-0-	19	1	18246	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	17425	-0-	-2765	-0-	17	1	17408	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	17454	-0-	-2386	-0-	17	1	17437	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	16158	-0-	-2592	-0-	16	1	16142	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	16329	-0-	-3046	-0-	16	1	16313	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	15714	-0-	-2545	-0-	16	1	15698	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	12262	-0-	-3641	-0-	12261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11314	-0-	-3039	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12588	-0-	-462	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	13164	-0-	-321	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
*01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12151	-0-	-1737	-0-	12	1	12132	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	13440	X	10891	-0-	-2549	-0-	11	1	10880	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11457	-0-	-1470	-0-	11	1	11446	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10894	-0-	-1376	-0-	11	1	10883	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	9817	-0-	-2366	-0-	10	1	9807	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10956	-0-	-1196	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7383	-0-	-708	-0-	7	1	7375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7740	X	6962	-0-	-778	-0-	7	1	6955	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8	1	7996	2	N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8	1	8160	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7655	-0-	-157	-0-	8	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7673	-0-	-325	-0-	8	1	7665	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9258	-0-	-755	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8627	-0-	-883	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8579	-0-	-783	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8242	-0-	-728	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8771	-0-	-498	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8907	-0-	-362	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7829	-0-	-1936	-0-	16	1	7813	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	7933	-0-	-857	-0-	16	1	7917	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	7605	-0-	-1478	-0-	15	1	7590	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	6043	-0-	-2747	-0-	12	1	6031	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	7276	-0-	-1807	-0-	14	1	7262	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7865	-0-	-319	-0-	15	1	7850	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

08	13981	X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-			-0-
09	13530	X	12255	-0-	-1275	-0-	12255	2			N	-0-			-0-
10	13826	X	13267	-0-	-559	-0-	13267	2			N	-0-			-0-
11	13380	X	12564	-0-	-816	-0-	12564	2			N	-0-			-0-
12	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-			-0-
01	13268	X	12525	-0-	-743	-0-	12525	2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

08	16430	X	15443	-0-	-987	-0-	15443	2			N	-0-			-0-
09	12900	X	12878	-0-	-22	-0-	12878	2			N	-0-			-0-
10	15128	X	14587	-0-	-541	-0-	14587	2			N	-0-			-0-
11	14940	X	11789	-0-	-3151	-0-	11789	2			N	-0-			-0-
12	15438	X	15287	-0-	-151	-0-	15287	2			N	-0-			-0-
01	15438	X	12110	-0-	-3328	-0-	12110	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

08	14973	X	12448	-0-	-2525	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
09	14490	X	12303	-0-	-2187	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12225	-0-	-1880	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	11119	-0-	-1991	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	13086	-0-	-461	-0-	13086	2			N	-0-			-0-
01	12710	X	11047	-0-	-1663	-0-	11047	2			N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

08	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	25	1	12637	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	198	-0-	-11652	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	31	1	15733	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	7064	-0-	-5176	-0-	14	1	7050	2	N	-0-			-0-
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	26	1	13305	2	N	-0-			-0-
01	15779	X	8428	-0-	-7351	-0-	17	1	8411	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

08	7192	X	6983	-0-	-209	-0-	14	1	6969	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6179	-0-	-781	-0-	12	1	6167	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6041	-0-	-1151	-0-	12	1	6029	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6095	-0-	-775	-0-	12	1	6083	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	14	1	6822	2	N	-0-			-0-
*01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	14	1	7041	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

08	13051	X	12218	-0-	-833	-0-	25	1	12193	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12141	-0-	-489	-0-	24	1	12117	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12080	-0-	-971	-0-	24	1	12056	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11357	-0-	-883	-0-	23	1	11334	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	11437	-0-	-1118	-0-	23	1	11414	2	N	-0-			-0-
01	12555	X	12043	-0-	-512	-0-	24	1	12019	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	6	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3622	-0-	-848	-0-	7	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3619	-0-	-1000	-0-	7	1	3612	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3477	-0-	-993	-0-	7	1	3470	2	N	-0-			-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	9	1	4458	2	N	-0-			-0-
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	8	1	4013	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

08	13733	X	11898	-0-	-1835	-0-	24	1	11874	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11614	-0-	-1106	-0-	23	1	11591	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	11462	-0-	-1279	-0-	23	1	11439	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10379	-0-	-1801	-0-	21	1	10358	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11346	-0-	-1240	-0-	22	1	11324	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11080	-0-	-917	-0-	22	1	11058	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	5773	-0-	-2814	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7548	-0-	-512	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	6459	-0-	-1601	-0-	6459	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

08	79469	X	79469	-0-	-0-	-0-	79466	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	72540	X	71808	-0-	-732	-0-	71808	2			N	-0-			-0-
10	74958	X	59952	-0-	-15006	-0-	59952	2			N	-0-			-0-
11	72540	X	54530	-0-	-18010	-0-	54530	2			N	-0-			-0-
12	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-			-0-
01	74958	X	41130	-0-	-33828	-0-	41130	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

08	75695	X	75695	-0-	-0-	-0-	75695	2			N	-0-			-0-
09	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	64877	2			N	-0-			-0-
10	60357	X	57999	-0-	-2358	-0-	57999	2			N	-0-			-0-
11	58410	X	51989	-0-	-6421	-0-	51989	2			N	-0-			-0-
12	60357	X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-			-0-
01	60357	X	27007	-0-	-33350	-0-	27007	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

08	5487	X	4421	-0-	-1066	-0-	4421	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	3926	-0-	-1384	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	3513	-0-	-777	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
*01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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-

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
08	24800	X	19226	-0-	-5574	-0-	19226	2			N	-0-			-0-
09	21810	X	17451	-0-	-4359	-0-	17451	2			N	-0-			-0-
10	21235	X	17649	-0-	-3586	-0-	17649	2			N	-0-			-0-
11	20100	X	16307	-0-	-3793	-0-	16307	2			N	-0-			-0-
12	20181	X	16231	-0-	-3950	-0-	16231	2			N	-0-			-0-
01	19220	X	15670	-0-	-3550	-0-	15670	2			N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

08	7812	X	2434	-0-	-5378	-0-	5	1	2429	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	646	-0-	-6914	-0-	1	1	645	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	901	-0-	-6911	-0-	2	1	899	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	634	-0-	-6476	-0-	1	1	633	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	673	-0-	-4287	-0-	1	1	672	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	785	-0-	-1664	-0-	2	1	783	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

08	21669	X	18482	-0-	-3187	-0-	18482	2			N	-0-			-0-
09	19380	X	17163	-0-	-2217	-0-	17163	2			N	-0-			-0-
10	20026	X	17133	-0-	-2893	-0-	17133	2			N	-0-			-0-
11	17880	X	15816	-0-	-2064	-0-	15816	2			N	-0-			-0-
12	18476	X	14876	-0-	-3600	-0-	14876	2			N	-0-			-0-
01	18476	X	12779	-0-	-5697	-0-	12779	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

08	10540	X	9340	-0-	-1200	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9028	-0-	-992	-0-	9028	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9192	-0-	-1162	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8628	-0-	-1392	-0-	8628	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
*01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

08	16368	X	12903	-0-	-3465	-0-	12903	2			N	-0-			-0-
09	14880	X	12706	-0-	-2174	-0-	12706	2			N	-0-			-0-
10	15376	X	13603	-0-	-1773	-0-	13603	2			N	-0-			-0-
11	14130	X	9516	-0-	-4614	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
12	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-			-0-
01	13609	X	11006	-0-	-2603	-0-	11006	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	50160	2			N	-0-			-0-
09	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	49379	2			N	-0-			-0-
10	77175	X	77175	-0-	-0-	-0-	77175	2			N	-0-			-0-
11	58370	X	58370	-0-	-0-	-0-	58370	2			N	-0-			-0-
12	54236	X	54236	-0-	-0-	-0-	54236	2			N	-0-			-0-
*01	48797	X	48797	-0-	-0-	-0-	48797	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	19592 X	19119	-0-	-473	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
09	19530 X	17432	-0-	-2098	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
10	20181 X	18266	-0-	-1915	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
11	19530 X	16319	-0-	-3211	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
12	19127 X	16464	-0-	-2663	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
01	19127 X	15649	-0-	-3478	-0-	15649	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	16957 X	14684	-0-	-2273	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
09	15690 X	13981	-0-	-1709	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	15841 X	14290	-0-	-1551	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14640 X	13281	-0-	-1359	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
12	15128 X	13873	-0-	-1255	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	14694 X	13853	-0-	-841	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	18569 X	15717	-0-	-2852	-0-	16	1	15701	2	N	-0-					-0-
09	17340 X	14549	-0-	-2791	-0-	15	1	14534	2	N	-0-					-0-
10	17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	15	1	15178	2	N	-0-					-0-
11	15900 X	14330	-0-	-1570	-0-	14	1	14316	2	N	-0-					-0-
12	16027 X	15282	-0-	-745	-0-	15	1	15267	2	N	-0-					-0-
01	15717 X	15090	-0-	-627	-0-	15	1	15075	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

08	20429 X	18014	-0-	-2415	-0-	18014	2			Y	-0-					54
09	19770 X	16600	-0-	-3170	-0-	16600	2			Y	-0-					54
10	19251 X	17835	-0-	-1416	-0-	17835	2			Y	-0-					54
11	18630 X	16401	-0-	-2229	-0-	16401	2			Y	-0-					54
12	19251 X	17426	-0-	-1825	-0-	17426	2			Y	-0-					54
01	18011 X	16882	-0-	-1129	-0-	16882	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
08	18476	X	15531	-0-	-2945	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14198	-0-	-3022	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14686	-0-	-2240	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13332	-0-	-2718	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13609	-0-	-2232	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12958	-0-	-2573	-0-	12958	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
08	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7656	-0-	-594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6629	-0-	-1896	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7860	-0-	-390	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7645	-0-	-477	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
*01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	30597	X	26900	-0-	-3697	-0-	54	1	26846	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	24779	-0-	-3391	-0-	49	1	24730	2	N	-0-					-0-
10	29078	X	26121	-0-	-2957	-0-	53	1	26068	2	N	-0-					-0-
11	28140	X	22897	-0-	-5243	-0-	46	1	22851	2	N	-0-					-0-
12	27559	X	25033	-0-	-2526	-0-	50	1	24983	2	N	-0-					-0-
01	26908	X	24532	-0-	-2376	-0-	48	1	24484	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
08	35524	X	35524	-0-	-0-	-0-	71	1	35453	2	N	-0-					-0-
09	37211	X	37211	-0-	-0-	-0-	74	1	37137	2	N	-0-					-0-
10	37634	X	36961	-0-	-673	-0-	73	1	36888	2	N	-0-					-0-
11	36420	X	35148	-0-	-1272	-0-	69	1	35079	2	N	-0-					-0-
12	38440	X	34501	-0-	-3939	-0-	69	1	34432	2	N	-0-					-0-
01	38440	X	35717	-0-	-2723	-0-	71	1	35646	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	16670	-0-	-4286	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	21636	-0-	-5768	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	21102	-0-	-6302	-0-	21102	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40145	X	28987	-0-	-11158	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	24777	-0-	-14073	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	26902	-0-	-13243	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	24686	-0-	-7504	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	21661	-0-	-10331	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
*01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	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
08	20770	X	17987	-0-	-2783	-0-	36 1	1 9	17950	2	N	1	1	8			-0-
09	19290	X	16988	-0-	-2302	-0-	34	1	16954	2	N	-0-					-0-
10	19933	X	17248	-0-	-2685	-0-	35	1	17213	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	16515	-0-	-2145	-0-	33	1	16482	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	17144	-0-	-1983	-0-	34	1	17110	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17607	-0-	-373	-0-	34	1	17573	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	35650	X	30898	-0-	-4752	-0-	31 15	1 9	30852	2	N	14	14	8			-0-
09	33720	X	28999	-0-	-4721	-0-	29	1	28970	2	N	-0-					-0-
10	34441	X	29239	-0-	-5202	-0-	29	1	29210	2	N	-0-					-0-
11	31980	X	27318	-0-	-4662	-0-	27	1	27291	2	N	-0-					-0-
12	32147	X	27471	-0-	-4676	-0-	27	1	27444	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	27067	-0-	-3840	-0-	27	1	27040	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10297	-0-	-832	-0-	21	1	10276	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	8879	-0-	-1891	-0-	18	1	8861	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	9509	-0-	-597	-0-	19	1	9490	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	8735	-0-	-1225	-0-	17	1	8718	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	8062	-0-	-2230	-0-	16	1	8046	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9340	-0-	-952	-0-	18	1	9322	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-			-0-
09	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-			-0-
11	12840	X	10751	-0-	-2089	-0-	10751	2			N	-0-			-0-
12	13268	X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	2			N	-0-			-0-
01	13268	X	12370	-0-	-898	-0-	12370	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2			N	-0-			-0-
09	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25829	2			N	-0-			-0-
10	22858	X	22858	-0-	-0-	-0-	22858	2			N	-0-			-0-
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-			-0-
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-			-0-
*01	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	21195	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10900	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8726	-0-	-154	-0-	8726	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	3340	-0-	-5836	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	5891	-0-	-3285	-0-	5891	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	17354	-0-	-1773	-0-	17354	2			N	-0-			-0-
09	18510	X	15382	-0-	-3128	-0-	15382	2			N	-0-			-0-
10	18228	X	16774	-0-	-1454	-0-	16774	2			N	-0-			-0-
11	17640	X	14570	-0-	-3070	-0-	14570	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	15395	-0-	-1965	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
01	17360	X	15379	-0-	-1981	-0-	15379	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	6516	-0-	-4148	-0-	13	1	6503	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	7712	-0-	-3148	-0-	15	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	5288	-0-	-5934	-0-	11	1	5277	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	3815	-0-	-7045	-0-	8	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	3513	-0-	-5725	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	2509	-0-	-5458	-0-	5	1	2504	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	31 3	1 9	15213	2	N	3	3	8			-0-
09	18240	X	14703	-0-	-3537	-0-	29	1	14674	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	14709	-0-	-3271	-0-	30	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	13919	-0-	-3061	-0-	28	1	13891	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	13896	-0-	-1976	-0-	27	1	13869	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	13729	-0-	-1523	-0-	27	1	13702	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26784	X	23298	-0-	-3486	-0-	23	1	23275	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	21597	-0-	-3543	-0-	22	1	21575	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	22064	-0-	-3418	-0-	22	1	22042	2	N	-0-					-0-
11	23460	X	21517	-0-	-1943	-0-	21	1	21496	2	N	-0-					-0-
12	23715	X	21667	-0-	-2048	-0-	22	1	21645	2	N	-0-					-0-
01	23312	X	21136	-0-	-2176	-0-	21	1	21115	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21514	X	18194	-0-	-3320	-0-	37	1	18157	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	18143	-0-	-2347	-0-	36	1	18107	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18710	-0-	-1471	-0-	38	1	18672	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	17015	-0-	-2515	-0-	34	1	16981	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17499	-0-	-1256	-0-	35	1	17464	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	18195	-0-	-560	-0-	36	1	18159	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

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
08	11501	X	10627	-0-	-874	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8362	-0-	-2348	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8356	-0-	-1934	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9280	-0-	-1353	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8378	-0-	-2255	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

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
08	65813	X	58278	-0-	-7535	-0-	115	1	58161	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	63690	X	57139	-0-	-6551	-0-	113	1	57026	2	N	-0-					-0-
10	65720	X	56939	-0-	-8781	-0-	112	1	56827	2	N	-0-					-0-
11	60570	X	53293	-0-	-7277	-0-	105	1	53188	2	N	-0-					-0-
12	61938	X	52867	-0-	-9071	-0-	105	1	52762	2	N	-0-					-0-
01	59055	X	51663	-0-	-7392	-0-	102	1	51561	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

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
08	41540	X	40223	-0-	-1317	-0-	81	1	40142	2	N	-0-					-0-
09	40200	X	30969	-0-	-9231	-0-	62	1	30907	2	N	-0-					-0-
10	32085	X	31598	-0-	-487	-0-	63	1	31535	2	N	-0-					-0-
11	38940	X	30163	-0-	-8777	-0-	60	1	30103	2	N	-0-					-0-
12	40238	X	30650	-0-	-9588	-0-	61	1	30589	2	N	-0-					-0-
01	40238	X	33841	-0-	-6397	-0-	67	1	33774	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34968	X	30874	-0-	-4094	-0-	31	1	30835	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33180	X	28914	-0-	-4266	-0-	29	1	28885	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	29149	-0-	-4362	-0-	29	1	29120	2	N	-0-					-0-
11	31500	X	27885	-0-	-3615	-0-	28	1	27857	2	N	-0-					-0-
12	31930	X	27774	-0-	-4156	-0-	28	1	27746	2	N	-0-					-0-
01	30876	X	26839	-0-	-4037	-0-	27	1	26812	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

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
08	23188	X	20860	-0-	-2328	-0-	21	1	20839	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19424	-0-	-2626	-0-	19	1	19405	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	19487	-0-	-2957	-0-	19	1	19468	2	N	-0-					-0-
11	21210	X	18211	-0-	-2999	-0-	18	1	18193	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	18081	-0-	-3402	-0-	18	1	18063	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	17334	-0-	-3529	-0-	17	1	17317	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173387	X	173387	-0-	-0-	-0-	349	1	173034	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	160044	X	160044	-0-	-0-	-0-	318	1	159726	2	N	-0-					-0-
10	157145	X	157145	-0-	-0-	-0-	315	1	156830	2	N	-0-					-0-
11	144730	X	144730	-0-	-0-	-0-	290	1	144440	2	N	-0-					-0-
12	147816	X	147816	-0-	-0-	-0-	292	1	147524	2	N	-0-					-0-
*01	146227	X	146227	-0-	-0-	-0-	287	1	145940	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
08	33914	X	29787	-0-	-4127	-0-	30	1	29738	2	Y	17	17	8			19
							19	9									
09	32160	X	27350	-0-	-4810	-0-	27	1	27323	2	Y	-0-					19
10	32333	X	27928	-0-	-4405	-0-	28	1	27900	2	Y	-0-					19
11	29970	X	26071	-0-	-3899	-0-	26	1	26045	2	Y	-0-					19
12	30752	X	26820	-0-	-3932	-0-	27	1	26793	2	Y	-0-					19
01	29791	X	26818	-0-	-2973	-0-	27	1	26791	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
08	22041	X	19494	-0-	-2547	-0-	19	1	19469	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	20610	X	18895	-0-	-1715	-0-	19	1	18876	2	Y	-0-					-0-
10	21297	X	18478	-0-	-2819	-0-	18	1	18460	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	17670	-0-	-2400	-0-	18	1	17652	2	Y	-0-					-0-
12	20739	X	17436	-0-	-3303	-0-	17	1	17419	2	Y	-0-					-0-
01	19530	X	17387	-0-	-2143	-0-	17	1	17370	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	18145	-0-	-2098	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16635	-0-	-2175	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	17624	-0-	-1131	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16304	-0-	-1846	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16723	-0-	-1412	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16040	-0-	-2095	-0-	16040	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	13232	-0-	-5461	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14191	-0-	-1529	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14230	-0-	-1890	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14190	-0-	-900	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12542	-0-	-2121	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13490	-0-	-1173	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

08	14570	X	12752	-0-	-1818	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10551	-0-	-2649	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12763	-0-	-412	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11337	-0-	-1113	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12063	-0-	-802	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12367	-0-	-405	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

08	55676	X	50361	-0-	-5315	-0-	51	1	50310	2	N	-0-					-0-
09	52410	X	43828	-0-	-8582	-0-	45	1	43783	2	N	-0-					-0-
10	53320	X	45640	-0-	-7680	-0-	46	1	45594	2	N	-0-					-0-
11	49920	X	41740	-0-	-8180	-0-	42	1	41698	2	N	-0-					-0-
12	50375	X	41791	-0-	-8584	-0-	42	1	41749	2	N	-0-					-0-
01	50375	X	39764	-0-	-10611	-0-	41	1	39723	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

08	32023	X	27641	-0-	-4382	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	25116	-0-	-5034	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	26281	-0-	-3231	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	24163	-0-	-4397	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	24901	-0-	-2751	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24136	-0-	-3516	-0-	24136	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40424	X	36710	-0-	-3714	-0-	37	1	36661	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	38670	X	34276	-0-	-4394	-0-	34	1	34242	2	N	-0-					-0-
10	39091	X	35029	-0-	-4062	-0-	35	1	34994	2	N	-0-					-0-
11	37200	X	33261	-0-	-3939	-0-	33	1	33228	2	N	-0-					-0-
12	37975	X	33583	-0-	-4392	-0-	34	1	33549	2	N	-0-					-0-
01	36704	X	27991	-0-	-8713	-0-	28	1	27963	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43121	X	38237	-0-	-4884	-0-	38	1	38189	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	42	1	42293	2	N	-0-					-0-
10	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	44	1	43861	2	N	-0-					-0-
11	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	40	1	39570	2	N	-0-					-0-
12	43741	X	37304	-0-	-6437	-0-	37	1	37267	2	N	-0-					-0-
01	43896	X	35324	-0-	-8572	-0-	35	1	35289	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52886	X	36505	-0-	-16381	-0-	36505	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	36279	-0-	-13131	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	40003	-0-	-10248	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	40823	-0-	-4927	-0-	40823	2			N	-0-					-0-
12	39576	X	39576	-0-	-0-	-0-	39576	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	37789	-0-	-2201	-0-	37789	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60714	X	60714	-0-	-0-	-0-	61	1	60653	2	N	-0-					-0-
09	56484	X	56484	-0-	-0-	-0-	58	1	56426	2	N	-0-					-0-
10	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	57	1	57115	2	N	-0-					-0-
11	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	54	1	52908	2	N	-0-					-0-
12	55199	X	55199	-0-	-0-	-0-	56	1	55143	2	N	-0-					-0-
*01	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	53	1	52221	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	47	1	46808	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	45	1	44911	2	N	-0-					-0-
10	44248	X	44248	-0-	-0-	-0-	44	1	44204	2	N	-0-					-0-
11	40972	X	40972	-0-	-0-	-0-	41	1	40931	2	N	-0-					-0-
12	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	41	1	41397	2	N	-0-					-0-
*01	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39	1	39185	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48267	X	38208	-0-	-10059	-0-	39	1	38169	2	N	-0-					-0-
09	44610	X	38966	-0-	-5644	-0-	39	1	38927	2	N	-0-					-0-
10	44609	X	39720	-0-	-4889	-0-	40	1	39680	2	N	-0-					-0-
11	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	36	1	35854	2	N	-0-					-0-
12	40269	X	35922	-0-	-4347	-0-	36	1	35886	2	N	-0-					-0-
01	40269	X	31375	-0-	-8894	-0-	32	1	31343	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64387	X	42111	-0-	-22276	-0-	42110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	54930	X	39862	-0-	-15068	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	43277	-0-	-13484	-0-	43277	2			N	-0-					-0-
11	54930	X	43518	-0-	-11412	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
12	45012	X	39599	-0-	-5413	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	40010	-0-	-3266	-0-	40010	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105152	X	78003	-0-	-27149	-0-	78002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	96330	X	71200	-0-	-25130	-0-	71200	2			N	-0-					-0-
10	91853	X	71258	-0-	-20595	-0-	71258	2			N	-0-					-0-
11	85650	X	63004	-0-	-22646	-0-	63004	2			N	-0-					-0-
12	81127	X	63600	-0-	-17527	-0-	63600	2			N	-0-					-0-
01	77996	X	61086	-0-	-16910	-0-	61086	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59954	X	42087	-0-	-17867	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	42130	-0-	-9860	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	46693	-0-	-7030	-0-	46693	2			N	-0-					-0-
11	51990	X	44329	-0-	-7661	-0-	44329	2			N	-0-					-0-
12	43524	X	41685	-0-	-1839	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
01	46686	X	38753	-0-	-7933	-0-	38753	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119939	X	102688	-0-	-17251	-0-	102687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	112890	X	95943	-0-	-16947	-0-	95943	2			N	-0-					-0-
10	112406	X	95102	-0-	-17304	-0-	95102	2			N	-0-					-0-
11	102720	X	91770	-0-	-10950	-0-	91770	2			N	-0-					-0-
12	104749	X	90826	-0-	-13923	-0-	90826	2			N	-0-					-0-
01	102703	X	25225	-0-	-77478	-0-	25225	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 #: 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
08	27249	X	25670	-0-	-1579	-0-	26	1	25631	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	26730	X	24050	-0-	-2680	-0-	24	1	24026	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23300	-0-	-4321	-0-	23	1	23277	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	22018	-0-	-4712	-0-	22	1	21996	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	21370	-0-	-5290	-0-	21	1	21349	2	N	-0-					-0-
01	25668	X	22689	-0-	-2979	-0-	23	1	22666	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
08	37386	X	31722	-0-	-5664	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29940	-0-	-3870	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30264	-0-	-4301	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	28055	-0-	-4675	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	27749	-0-	-4739	-0-	27749	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	27415	-0-	-4298	-0-	27415	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
08	193998	X	155975	-0-	-38023	-0-	314	1	155659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	181380	X	148266	-0-	-33114	-0-	294	1	147972	2	N	-0-					-0-
10	185411	X	143731	-0-	-41680	-0-	289	1	143442	2	N	-0-					-0-
11	176190	X	139289	-0-	-36901	-0-	279	1	139010	2	N	-0-					-0-
12	169012	X	138761	-0-	-30251	-0-	274	1	138487	2	N	-0-					-0-
01	155961	X	132670	-0-	-23291	-0-	261	1	132409	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
08	37789	X	33199	-0-	-4590	-0-	33	1	33149	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	35160	X	30889	-0-	-4271	-0-	31	1	30858	2	N	-0-					-0-
10	35681	X	30562	-0-	-5119	-0-	31	1	30531	2	N	-0-					-0-
11	33180	X	29183	-0-	-3997	-0-	29	1	29154	2	N	-0-					-0-
12	34007	X	29236	-0-	-4771	-0-	29	1	29207	2	N	-0-					-0-
01	33201	X	28444	-0-	-4757	-0-	28	1	28416	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
08	153047	X	115271	-0-	-37776	-0-	115270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	140220	X	105868	-0-	-34352	-0-	105868	2			N	-0-					-0-
10	138415	X	106073	-0-	-32342	-0-	106073	2			N	-0-					-0-
11	127470	X	96516	-0-	-30954	-0-	96516	2			N	-0-					-0-
12	123597	X	94930	-0-	-28667	-0-	94930	2			N	-0-					-0-
01	115258	X	90771	-0-	-24487	-0-	90771	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
08	33697	X	28576	-0-	-5121	-0-	29	1	28535	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	31500	X	26153	-0-	-5347	-0-	26	1	26127	2	N	-0-					-0-
10	30876	X	26142	-0-	-4734	-0-	26	1	26116	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	24556	-0-	-4724	-0-	25	1	24531	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	24162	-0-	-5691	-0-	24	1	24138	2	N	-0-					-0-
01	28582	X	22208	-0-	-6374	-0-	22	1	22186	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
08	35433	X	29572	-0-	-5861	-0-	30	1	29534	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	33060	X	27594	-0-	-5466	-0-	28	1	27566	2	N	-0-					-0-
10	32953	X	27708	-0-	-5245	-0-	28	1	27680	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	25916	-0-	-4744	-0-	26	1	25890	2	N	-0-					-0-
12	30845	X	25793	-0-	-5052	-0-	26	1	25767	2	N	-0-					-0-
01	29574	X	25246	-0-	-4328	-0-	25	1	25221	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
08	53320	X	44405	-0-	-8915	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
09	50160	X	41776	-0-	-8384	-0-	41776	2			N	-0-					-0-
10	49228	X	42113	-0-	-7115	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	38933	-0-	-7357	-0-	38933	2			N	-0-					-0-
12	46531	X	39038	-0-	-7493	-0-	39038	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	38134	-0-	-6258	-0-	38134	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
08	174313	X	134372	-0-	-39941	-0-	134370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	147300	X	134217	-0-	-13083	-0-	134217	2			N	-0-					-0-
10	148668	X	148668	-0-	-0-	-0-	148668	2			N	-0-					-0-
11	144076	X	144076	-0-	-0-	-0-	144076	2			N	-0-					-0-
12	138694	X	135455	-0-	-3239	-0-	135455	2			N	-0-					-0-
01	148676	X	138089	-0-	-10587	-0-	138089	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
08	80662	X	69014	-0-	-11648	-0-	137	1	68875	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	78060	X	65283	-0-	-12777	-0-	129	1	65154	2	N	-0-					-0-
10	75423	X	63931	-0-	-11492	-0-	126	1	63805	2	N	-0-					-0-
11	69690	X	61788	-0-	-7902	-0-	122	1	61666	2	N	-0-					-0-
12	70060	X	62391	-0-	-7669	-0-	124	1	62267	2	N	-0-					-0-
01	69006	X	60352	-0-	-8654	-0-	119	1	60233	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
08	37014	X	31396	-0-	-5618	-0-	31	1	31351	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	33900	X	28887	-0-	-5013	-0-	29	1	28858	2	N	-0-					-0-
10	34193	X	29669	-0-	-4524	-0-	30	1	29639	2	N	-0-					-0-
11	32220	X	27306	-0-	-4914	-0-	27	1	27279	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	27507	-0-	-4547	-0-	27	1	27480	2	N	-0-					-0-
01	31403	X	26587	-0-	-4816	-0-	27	1	26560	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
08	29016	X	24912	-0-	-4104	-0-	25	1	24876	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	27180	X	23325	-0-	-3855	-0-	23	1	23302	2	N	-0-					-0-
10	27714	X	23020	-0-	-4694	-0-	23	1	22997	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	21143	-0-	-4627	-0-	21	1	21122	2	N	-0-					-0-
12	25761	X	21203	-0-	-4558	-0-	21	1	21182	2	N	-0-					-0-
01	24924	X	20650	-0-	-4274	-0-	21	1	20629	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71083	X	69154	-0-	-1929	-0-	137	1 2 9	69015	2	N	2	2	8			-0-
09	68790	X	63068	-0-	-5722	-0-	125	1	62943	2	N	-0-					-0-
10	71083	X	66567	-0-	-4516	-0-	131	1	66436	2	N	-0-					-0-
11	69724	X	69724	-0-	-0-	-0-	138	1	69586	2	N	-0-					-0-
12	71083	X	68017	-0-	-3066	-0-	135	1	67882	2	N	-0-					-0-
01	69161	X	65174	-0-	-3987	-0-	129	1	65045	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

08	89497	X	69846	-0-	-19651	-0-	69846	2			N	-0-					-0-
09	81240	X	64308	-0-	-16932	-0-	64308	2			N	-0-					-0-
10	78523	X	62765	-0-	-15758	-0-	62765	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	59927	-0-	-9973	-0-	59927	2			N	-0-					-0-
12	70990	X	59454	-0-	-11536	-0-	59454	2			N	-0-					-0-
01	69843	X	56921	-0-	-12922	-0-	56921	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

08	28117	X	22205	-0-	-5912	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20972	-0-	-3508	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	21703	-0-	-1981	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	19434	-0-	-3486	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20582	-0-	-2172	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	19267	-0-	-2929	-0-	19267	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81995	X	69987	-0-	-12008	-0-	70	1	69895	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
09	78420	X	66119	-0-	-12301	-0-	66	1	66053	2	N	-0-					-0-
10	77469	X	65171	-0-	-12298	-0-	65	1	65106	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	59301	-0-	-12999	-0-	59	1	59242	2	N	-0-					-0-
12	72323	X	61471	-0-	-10852	-0-	61	1	61410	2	N	-0-					-0-
01	69998	X	58751	-0-	-11247	-0-	59	1	58692	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

08	86955	X	74280	-0-	-12675	-0-	147	1	74131	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	84150	X	71723	-0-	-12427	-0-	142	1	71581	2	N	-0-					-0-
10	82119	X	71238	-0-	-10881	-0-	141	1	71097	2	N	-0-					-0-
11	76800	X	68143	-0-	-8657	-0-	135	1	68008	2	N	-0-					-0-
12	77841	X	68668	-0-	-9173	-0-	136	1	68532	2	N	-0-					-0-
01	74276	X	68656	-0-	-5620	-0-	136	1	68520	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

08	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	104213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	90962	X	90962	-0-	-0-	-0-	90962	2			N	-0-					-0-
10	83994	X	83994	-0-	-0-	-0-	83994	2			N	-0-					-0-
11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	73885	2			N	-0-					-0-
12	58218	X	53437	-0-	-4781	-0-	53437	2			N	-0-					-0-
01	58218	X	22955	-0-	-35263	-0-	22955	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

08	289960	X	289960	-0-	-0-	-0-	289960	2			N	-0-					-0-
09	275586	X	275586	-0-	-0-	-0-	275586	2			N	-0-					-0-
10	281258	X	281258	-0-	-0-	-0-	281258	2			N	-0-					-0-
11	270976	X	270976	-0-	-0-	-0-	270976	2			N	-0-					-0-
12	275444	X	275444	-0-	-0-	-0-	275444	2			N	-0-					-0-
*01	265261	X	265261	-0-	-0-	-0-	265261	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	412245	X	412245	-0-	-0-	-0-	412235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	373600	X	373600	-0-	-0-	-0-	373600	2			N	-0-					-0-
10	365184	X	365184	-0-	-0-	-0-	365184	2			N	-0-					-0-
11	339502	X	339502	-0-	-0-	-0-	339502	2			N	-0-					-0-
12	318222	X	318222	-0-	-0-	-0-	318222	2			N	-0-					-0-
01	271467	X	268093	-0-	-3374	-0-	268093	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

08	74586	X	57906	-0-	-16680	-0-	57906	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	54027	-0-	-13473	-0-	54027	2			N	-0-					-0-
10	65720	X	53495	-0-	-12225	-0-	53495	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	49474	-0-	-11366	-0-	49474	2			N	-0-					-0-
12	60946	X	48289	-0-	-12657	-0-	48289	2			N	-0-					-0-
01	57908	X	46342	-0-	-11566	-0-	46342	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

08	54870	X	38168	-0-	-16702	-0-	39	1	38129	2	N	-0-					-0-
09	53100	X	38872	-0-	-14228	-0-	38	1	38834	2	N	-0-					-0-
10	54870	X	45214	-0-	-9656	-0-	45	1	45169	2	N	-0-					-0-
11	50250	X	45021	-0-	-5229	-0-	45	1	44976	2	N	-0-					-0-
12	49383	X	44745	-0-	-4638	-0-	45	1	44700	2	N	-0-					-0-
01	45229	X	43637	-0-	-1592	-0-	44	1	43593	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

08	242885	X	207547	-0-	-35338	-0-	417	1	207126	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	235050	X	190920	-0-	-44130	-0-	379	1	190541	2	N	-0-					-0-
10	242885	X	180106	-0-	-62779	-0-	361	1	179745	2	N	-0-					-0-
11	225960	X	173557	-0-	-52403	-0-	347	1	173210	2	N	-0-					-0-
12	216349	X	174669	-0-	-41680	-0-	345	1	174324	2	N	-0-					-0-
01	207545	X	171886	-0-	-35659	-0-	338	1	171548	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

08	243288	X	219770	-0-	-23518	-0-	219762	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	235440	X	198188	-0-	-37252	-0-	198188	2			N	-0-					-0-
10	240312	X	179406	-0-	-60906	-0-	179406	2			N	-0-					-0-
11	231390	X	169008	-0-	-62382	-0-	169008	2			N	-0-					-0-
12	232903	X	159967	-0-	-72936	-0-	159967	2			N	-0-					-0-
01	219759	X	116601	-0-	-103158	-0-	116601	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

08	65286	X	53456	-0-	-11830	-0-	53	1	53389	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	60120	X	50758	-0-	-9362	-0-	51	1	50707	2	N	-0-					-0-
10	59396	X	49811	-0-	-9585	-0-	50	1	49761	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	46292	-0-	-8578	-0-	46	1	46246	2	N	-0-					-0-
12	54281	X	47104	-0-	-7177	-0-	47	1	47057	2	N	-0-					-0-
01	53444	X	44737	-0-	-8707	-0-	45	1	44692	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	70861 X	70861	-0-	-0-	-0-	70861	2			N	-0-					-0-
09	66551 X	66551	-0-	-0-	-0-	66551	2			N	-0-					-0-
10	67029 X	67029	-0-	-0-	-0-	67029	2			N	-0-					-0-
11	62803 X	62803	-0-	-0-	-0-	62803	2			N	-0-					-0-
12	62554 X	62554	-0-	-0-	-0-	62554	2			N	-0-					-0-
*01	61349 X	61349	-0-	-0-	-0-	61349	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	250480 X	242369	-0-	-8111	-0-	242367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	242400 X	225902	-0-	-16498	-0-	225902	2			N	-0-					-0-
10	250480 X	223133	-0-	-27347	-0-	223133	2			N	-0-					-0-
11	234660 X	228133	-0-	-6527	-0-	228133	2			N	-0-					-0-
12	242358 X	218886	-0-	-23472	-0-	218886	2			N	-0-					-0-
01	242358 X	231232	-0-	-11126	-0-	231232	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

08	81820 X	81820	-0-	-0-	-0-	83	1	81736	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	85	1	85935	2	N	-0-					-0-
10	94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	94	1	94230	2	N	-0-					-0-
11	94516 X	94516	-0-	-0-	-0-	95	1	94421	2	N	-0-					-0-
12	101429 X	101429	-0-	-0-	-0-	102	1	101327	2	N	-0-					-0-
*01	85075 X	85075	-0-	-0-	-0-	87	1	84988	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

08	240731 X	240731	-0-	-0-	-0-	240729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	227880 X	226120	-0-	-1760	-0-	226120	2			N	-0-					-0-
10	235476 X	229541	-0-	-5935	-0-	229541	2			N	-0-					-0-
11	232980 X	219895	-0-	-13085	-0-	219895	2			N	-0-					-0-
12	240746 X	-0-	-0-	-240746	-0-					N	-0-					-0-
01	240746 X	47082	-0-	-193664	-0-	47082	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262725	X	146061	-0-	-116664	-0-	146058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	241530	X	-0-	-0-	-241530	-0-					N	-0-					-0-
10	248930	X	-0-	-0-	-248930	-0-					N	-0-					-0-
11	240000	X	-0-	-0-	-240000	-0-					N	-0-					-0-
12	247504	X	-0-	-0-	-247504	-0-					N	-0-					-0-
01	146072	X	-0-	-0-	-146072	-0-					N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268009	X	268009	-0-	-0-	-0-	268008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	261925	X	261925	-0-	-0-	-0-	261925	2			N	-0-					-0-
10	267242	X	267242	-0-	-0-	-0-	267242	2			N	-0-					-0-
11	262267	X	262267	-0-	-0-	-0-	262267	2			N	-0-					-0-
12	270661	X	266363	-0-	-4298	-0-	266363	2			N	-0-					-0-
01	270661	X	266597	-0-	-4064	-0-	266597	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287060	X	264473	-0-	-22587	-0-	264471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	277800	X	258048	-0-	-19752	-0-	258048	2			N	-0-					-0-
10	287060	X	185090	-0-	-101970	-0-	185090	2			N	-0-					-0-
11	277800	X	-0-	-0-	-277800	-0-					N	-0-					-0-
12	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-					-0-
01	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177537	X	118687	-0-	-58850	-0-	120	1	118566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	156390	X	120141	-0-	-36249	-0-	119	1	120022	2	N	-0-					-0-
10	154938	X	129508	-0-	-25430	-0-	130	1	129378	2	N	-0-					-0-
11	146250	X	119376	-0-	-26874	-0-	121	1	119255	2	N	-0-					-0-
12	145297	X	113648	-0-	-31649	-0-	114	1	113534	2	N	-0-					-0-
01	129518	X	112247	-0-	-17271	-0-	114	1	112133	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561951	X	561951	-0-	-0-	-0-	561948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	409340	X	409340	-0-	-0-	-0-	409340	2			N	-0-					-0-
10	509848	X	509848	-0-	-0-	-0-	509848	2			N	-0-					-0-
11	501807	X	501807	-0-	-0-	-0-	501807	2			N	-0-					-0-
12	462388	X	462388	-0-	-0-	-0-	462388	2			N	-0-					-0-
*01	484547	X	484547	-0-	-0-	-0-	484547	2			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
08	216424	X	216424	-0-	-0-	-0-	216422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	205652	X	205652	-0-	-0-	-0-	205652	2			N	-0-					-0-
10	217848	X	217848	-0-	-0-	-0-	217848	2			N	-0-					-0-
11	190703	X	190703	-0-	-0-	-0-	190703	2			N	-0-					-0-
12	177909	X	173506	-0-	-4403	-0-	173506	2			N	-0-					-0-
01	177909	X	151090	-0-	-26819	-0-	151090	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303800	X	270793	-0-	-33007	-0-	270790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	288510	X	278	-0-	-288232	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	294841	X	-0-	-0-	-294841	-0-					N	-0-					-0-
11	285330	X	98990	-0-	-186340	-0-	98990	2			N	-0-					-0-
12	276582	X	146120	-0-	-130462	-0-	146120	2			N	-0-					-0-
01	270785	X	211972	-0-	-58813	-0-	211972	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357306	X	231871	-0-	-125435	-0-	231869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	233250	X	229045	-0-	-4205	-0-	229045	2			N	-0-					-0-
10	242110	X	239530	-0-	-2580	-0-	239530	2			N	-0-					-0-
11	234300	X	223825	-0-	-10475	-0-	223825	2			N	-0-					-0-
12	242110	X	228270	-0-	-13840	-0-	228270	2			N	-0-					-0-
01	239537	X	233561	-0-	-5976	-0-	233561	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336229	X	336229	-0-	-0-	-0-	336218	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	318571	X	318571	-0-	-0-	-0-	318571	2			N	-0-					-0-
10	308397	X	308397	-0-	-0-	-0-	308397	2			N	-0-					-0-
11	294635	X	294635	-0-	-0-	-0-	294635	2			N	-0-					-0-
12	303800	X	286014	-0-	-17786	-0-	286014	2			N	-0-					-0-
01	303800	X	177666	-0-	-126134	-0-	177666	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329623	X	290101	-0-	-39522	-0-	290100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300960	X	274199	-0-	-26761	-0-	274199	2			N	-0-					-0-
10	310992	X	265247	-0-	-45745	-0-	265247	2			N	-0-					-0-
11	297090	X	260336	-0-	-36754	-0-	260336	2			N	-0-					-0-
12	298313	X	232220	-0-	-66093	-0-	232220	2			N	-0-					-0-
01	290098	X	247751	-0-	-42347	-0-	247751	2			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
08	311488	X	-0-	-0-	-311488	-0-					N	-0-					-0-
09	301440	X	117430	-0-	-184010	-0-	117430	2			N	-0-					-0-
10	311488	X	233426	-0-	-78062	-0-	233426	2			N	-0-					-0-
11	301440	X	34314	-0-	-267126	-0-	34314	2			N	-0-					-0-
12	170205	X	170205	-0-	-0-	-0-	170205	2			N	-0-					-0-
01	233430	X	-0-	-0-	-233430	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311798	X	288994	-0-	-22804	-0-	288992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	301740	X	279357	-0-	-22383	-0-	279357	2			N	-0-					-0-
10	311798	X	110062	-0-	-201736	-0-	110062	2			N	-0-					-0-
11	287850	X	4340	-0-	-283510	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	288982	X	238269	-0-	-50713	-0-	238269	2			N	-0-					-0-
01	288982	X	238191	-0-	-50791	-0-	238191	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303800	X	287272	-0-	-16528	-0-	287266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	294000	X	276420	-0-	-17580	-0-	276420	2			N	-0-					-0-
10	297941	X	256890	-0-	-41051	-0-	256890	2			N	-0-					-0-
11	284850	X	242293	-0-	-42557	-0-	242293	2			N	-0-					-0-
12	287277	X	247022	-0-	-40255	-0-	247022	2			N	-0-					-0-
01	287277	X	191777	-0-	-95500	-0-	191777	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

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

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
08	0	W	158286	-0-	158286	1101294	158284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294					N	-0-					-0-
11	1106999	X	5705	-0-	-1101294	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	253766	X	239850	-0-	-13916	-0-	239850	2			N	-0-					-0-
*01	241927	X	241927	-0-	-0-	-0-	241927	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14781 PERF.13820 - 22675

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	11323	549	1	3043	3	Y	-0-					-0-
09	15514	X	4191	-0-	-11323	-0-	704	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	82	1	3409	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	60	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	89	1	3444	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	73	1	3133	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	224	-0-	-613	-0-	130	1	94	2	N	-0-					97
09	570	N	147	-0-	-423	-0-	60	1	87	2	N	-0-					97
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					97
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					97
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					97
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	70	1	2496	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	69	1	2554	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
11	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	70	1	2479	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	71	1	2558	3	Y	13	16	1			2
							14	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	33	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	3	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	41	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	28	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	29	1	1020	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	143	1	72	2	N	-0-					9
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	37	1	34	2	N	-0-					9
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	147	1	48	2	N	-0-					9
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	169	1	83	2	N	-0-					9
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	167	1	81	2	N	-0-					9
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	898	-0-	-1322	-0-	27	1	871	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	70	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2356	-0-	-314	-0-	71	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2583	2	N	-0-					-0-
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	76	1	2467	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	636	3	18	9	N	16					32
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					35
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					35
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					35
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					35
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	522	3	7	9	N	6					41

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
08	5983	X	5952	-0-	-31	-0-	5890	3	62	9	N	56					197
09	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5657	3	8	9	N	7	173	1			31
10	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5663	3	28	9	N	25					56
11	5790	X	5787	-0-	-3	-0-	5741	3	46	9	N	42					98
12	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5785	3	110	9	N	100					198
01	5952	X	5004	-0-	-948	-0-	4971	3	33	9	N	30	193	1			35

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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					60
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1041	3	33	9	N	30					90
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					90
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	808	3	1	9	N	1					91
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					91
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					91

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
08	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3042	3	46	9	N	42					167
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2916	3	7	9	N	6					173
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2959	3	8	9	N	7					180
11	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	3			N	-0-					180
12	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2801	3	33	9	N	30					210
01	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2734	3	31	9	N	28	178	1			60

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9252	2	83	9	N	75					149
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9344	2	48	9	N	44	14	1			179
10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9676	2	66	9	N	60	37	1			202
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9725	2	53	9	N	48	182	1			68
*12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9307	2	48	9	Y	44	82	1			30
*01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6844	2	34	9	Y	31	33	1			28

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
08	2046	X	661	-0-	-1385	-0-	661	2			N	-0-	1	1			-0-
09	1980	X	32	-0-	-1948	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	9	-0-	-2037	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

08	341 N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

08	465 N	239	-0-	-226	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	233	-0-	-277	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2017

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	Y	-0-			155
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	166	1	28	2	Y	-0-			155
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	339	1	406	2	Y	-0-			155
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	322	1	362	2	Y	-0-			155
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	318	1	438	2	Y	-0-			155
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	197	1	92	2	Y	-0-	155	1	-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	9	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	204	-0-	-168	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37 69	1 9	1358	3	Y	63	69	1			12
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35 84	1 9	1235	3	Y	76	72	1			16
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	37 57	1 9	1310	3	Y	52	53	1			15
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	37 72	1 9	1280	3	Y	65	61	1			19
*12	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	28 76	1 9	899	3	Y	69	72	1			16
01	1395	N	106	-0-	-1289	-0-	1 50	1 9	55	3	Y	45	54	1			7

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
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	24	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	33	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1098	1	1301	2	N	-0-					29
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1184	1	999	2	N	-0-					29
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					29
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					29
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					29
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					29

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	785	3	22	9	N	20					225
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	N	3	148	1			80
10	930	N	519	-0-	-411	-0-	513	3	6	9	N	5					85
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	3	44	9	N	40					125
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	781	3	50	9	N	45					170
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	620	3	55	9	N	50					220

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	104	1	5288	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5081	-0-	-199	-0-	101	1	4980	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	109	1	5175	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5039	-0-	-181	-0-	106	1	4933	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4763	-0-	-631	-0-	140	1	4623	3	N	-0-					-0-
*01	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	5048	1			N	-0-					-0-

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
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	3	N	25	27	1			5
							28	9									
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	69	1	2488	3	N	34	32	1			7
							37	9									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	68	1	2470	3	N	24	24	1			7
							26	9									
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	69	1	2389	3	N	30	28	1			9
							33	9									
*12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2485	3	N	31	33	1			7
							34	9									
*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	N	20	24	1			3
							22	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	231	1	8487	3	N	55	59	1			11
							61	9									
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	238	1	8490	3	N	60	58	1			13
							66	9									
10	9734	X	8336	-0-	-1398	-0-	222	1	8069	3	N	41	42	1			12
							45	9									
11	9420	X	7986	-0-	-1434	-0-	219	1	7711	3	N	51	48	1			15
							56	9									
*12	9734	X	7827	-0-	-1907	-0-	235	1	7533	3	N	54	56	1			13
							59	9									
01	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	215	1	7767	3	N	35	42	1			6
							39	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	638	-0-	-1012	-0-	19	1	619	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	50	1	1624	2	N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	44	1	1417	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
09	450	N	134	-0-	-316	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	73	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	658	-0-	-1592	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1457	-0-	-883	-0-	44	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	87	1	2800	2	N	-0-					-0-
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

08	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	81	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1012	-0-	-1658	-0-	30	1	982	2	N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	75	1	2414	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

08	4867	X	2913	-0-	-1954	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	2309	-0-	-2401	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	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
08	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1373	-0-	-1417	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1444	-0-	-1470	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1775	-0-	-1139	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6829	1	171	2	N	7	4	1			3
							8	9									
09	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	243	1	11729	2	N	18	17	1			4
							20	9									
10	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	224	1	10929	2	N	20	20	1			4
							22	9									
11	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	200	1	12728	2	N	27	24	1			7
							30	9									
*12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10752	2	44	9	N	40	39	1			8
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					8

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	135	1	5387	2	N	9	7	1			2
							10	9									
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	174	1	8384	2	N	13	12	1			3
							14	9									
10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	153	1	7475	2	N	15	15	1			3
							17	9									
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	110	1	7028	2	N	13	13	1			3
							14	9									
12	6169	X	4175	-0-	-1994	-0-	4160	2	15	9	N	14	14	1			3
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					3

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4284	2	44	9	N	40					143
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	N	29					172
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5008	2	67	9	N	61					233
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4980	2	18	9	N	16	181	1			68
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5548	2	55	9	N	50					118
*01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5486	2	90	9	N	82					200

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	Y	9	28	1			5
09	1410	N	577	-0-	-833	-0-	573	2	4	9	Y	4					9
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					17
11	1080	N	909	-0-	-171	-0-	902	2	7	9	Y	6	16	1			7
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	Y	5					12
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	21	1			8

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					15
03	496	X	108	-0-	-388	-0-	106	2	2	9	N	2					17
04	480	X	252	-0-	-228	-0-	241	2	11	9	N	10	16	1			11
05	496	X	242	-0-	-254	-0-	238	2	4	9	N	4					15
*06	480	X	247	-0-	-233	-0-	245	2	2	9	N	2					17
*07	496	X	267	-0-	-229	-0-	261	2	6	9	N	5					22
*08	496	X	304	-0-	-192	-0-	303	2	1	9	N	1					23
*09	480	X	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					23
10	496	X	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					23
11	480	X	219	-0-	-261	-0-	215	2	4	9	N	4	22	1			5
*12	496	X	207	-0-	-289	-0-	200	2	7	9	N	6					11
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					11

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6591	-0-	-1717	-0-	6572	2	19	9	N	17					158
09	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	6586	2	26	9	N	24	179	1			3
10	7409	X	5821	-0-	-1588	-0-	5808	2	13	9	N	12					15
11	6990	X	5237	-0-	-1753	-0-	5224	2	13	9	N	12					27
12	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	5322	2	18	9	N	16					43
01	6820	X	4312	-0-	-2508	-0-	4303	2	9	9	N	8					51

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1325	-0-	-805	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1235	-0-	-966	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	141	1	2906	3	Y	147	164	1			22
							162	9									
09	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	16	1	2467	3	Y	157	126	1			53
							173	9									
10	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2575	3	183	9	Y	166	204	1			15
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2663	3	228	9	Y	207	166	1			56
12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2614	3	246	9	Y	224	248	1			32
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					32

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	N	12	13	1			2
							13	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1867	3	N	12	10	1			4
							13	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	N	12	15	1			1
							13	9									
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	67	1	1641	3	N	16	13	1			4
							18	9									
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	126	1	1660	3	N	18	19	1			3
							20	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	6155	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	4436	-0-	-2043	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	121	1	1738	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1890	N	92	-0-	-1798	-0-	11	1	80	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	81	1	794	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	143	1	2013	3	Y	32	24	1			9
							35	9									
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	3	Y	34	38	1			5
							37	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	78	1	1124	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1028	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	79	1	1066	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	94	1	4259	3	Y	130	145	1			20
							143	9									
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	94	1	4294	3	Y	139	112	1			47
							153	9									
10	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	76	1	3292	3	Y	147	180	1			14
							162	9									
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	91	1	4206	3	Y	158	129	1			43
							174	9									
*12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	275	1	5866	3	Y	198	213	1			28
							218	9									
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	186	1 9	4565	3	Y	8	9	1			1
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	184	1 10	4547	3 9	Y	9	7	1			3
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	190	1 10	4704	3 9	Y	9	11	1			1
11	4590	X	4577	-0-	-13	-0-	184	1 12	4381	3 9	Y	11	9	1			3
12	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	195	1 14	4354	3 9	Y	13	14	1			2
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3581	3	15	9	Y	14	16	1			2
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	3	17	9	Y	15	12	1			5
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3809	3	19	9	Y	17	20	1			2
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3522	3	22	9	Y	20	16	1			6
12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3514	3	23	9	Y	21	24	1			3
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		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

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
08	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	91	1	4124	3	N	19	21	1			3
							21	9									
09	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	88	1	4054	3	N	20	16	1			7
							22	9									
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	100	1	4354	3	N	21	26	1			2
							23	9									
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	91	1	4175	3	N	26	21	1			7
							29	9									
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	123	1	4205	3	N	28	31	1			4
							31	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					4

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
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	102	1	4630	3	Y	64	71	1			10
							70	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	Y	68	55	1			23
							75	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	3	Y	72	88	1			7
							79	9									
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4283	3	Y	89	72	1			24
							98	9									
12	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	123	1	4202	3	Y	98	108	1			14
							108	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	7533	X	4951	-0-	-2582	-0-	4871	3	80	9	Y	73	82	1			11
09	7200	X	4796	-0-	-2404	-0-	4709	3	87	9	Y	79	63	1			27
10	6603	X	4627	-0-	-1976	-0-	4533	3	94	9	Y	85	104	1			8
11	5370	X	4414	-0-	-956	-0-	4297	3	117	9	Y	106	85	1			29
12	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4126	3	124	9	Y	113	126	1			16
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	12	1			2
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	3	12	9	Y	11	9	1			4
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2592	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2445	3	17	9	Y	15	12	1			4
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	45	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	306	1	4617	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	312	1	4464	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	291	1	4278	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	274	1	4274	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4929	X	4172	-0-	-757	-0-	245	1	3920	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	267	1	4022	3	N	10	11	1			1
							11	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	271	1	3883	3	N	12	11	1			2
							13	9									
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	256	1	3760	3	N	11	11	1			2
							12	9									
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	244	1	3802	3	N	12	12	1			2
							13	9									
*12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	241	1	3861	3	N	12	12	1			2
							13	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	97	1	1391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	98	1	1622	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	76	1	1287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	115	1	2816	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2764	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	115	1	2833	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	111	1	2659	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	2976	N	2486	-0-	-490	-0-	106	1	2365	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	381	-0-	-1417	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1405	-0-	-920	-0-	1397	3	8	9	Y	7	8	1			1
09	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1276	3	9	9	Y	8	6	1			3
10	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1179	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1002	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1162	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	75	1	1071	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	119	1	899	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	84	1	825	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
11	1110	N	752	-0-	-358	-0-	48	1	683	3	Y	19	15	1			5
							21	9									
12	1085	N	813	-0-	-272	-0-	55	1	735	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					15
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					15
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					15
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2231	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2105	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	3	8	9	Y	7	6	1			2
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	67	1	3048	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	65	1	2974	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	71	1	3102	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	67	1	3078	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	89	1	3051	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2751	3	14	9	Y	13	15	1			2
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	3	15	9	Y	14	11	1			5
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	3	15	9	Y	14	18	1			1
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	3	21	9	Y	19	15	1			5
12	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2722	3	22	9	Y	20	22	1			3
01	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	49	1	2206	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	51	1	2233	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	1	2198	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	65	1	2224	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	570	1	4225	3	Y	53	59	1			3
							58	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	567	1	4146	3	Y	68	62	1			9
							75	9									
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	3	Y	61	58	1			12
							67	9									
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	533	1	3961	3	Y	63	65	1			10
							69	9									
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	523	1	4775	3	Y	65	64	1			11
							72	9									
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	61	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	9855	-0-	6755	6755	591	1	9264	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	940	-0-	-2060	4695	53	1	887	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	928	-0-	-2172	2523	52	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	1779					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	521	1	7853	3	Y	76	86	1			4
							84	9									
09	7620	X	6533	-0-	-1087	-0-	419	1	6003	3	Y	101	92	1			13
							111	9									
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	514	1	7550	3	Y	88	84	1			17
							97	9									
11	7620	X	6314	-0-	-1306	-0-	375	1	5837	3	Y	93	95	1			15
							102	9									
12	6231	X	5243	-0-	-988	-0-	303	1	4841	3	Y	90	89	1			16
							99	9									
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	190	1	2868	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	195	1	2788	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	182	1	2673	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	170	1	2643	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	170	1	2711	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	655	1	3093	3	Y	141	126	1			43
							155	9									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	604	1	2909	3	Y	137	153	1			27
							151	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	623	1	2908	3	Y	151	161	1			17
							166	9									
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	612	1	2862	3	Y	159	159	1			17
							175	9									
12	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	509	1	1915	3	Y	149	134	1			32
							164	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2260	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	154	1	2206	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	145	1	2138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	138	1	2149	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	136	1	2178	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 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
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	360	1	5423	3	Y	55	62	1			3
							61	9									
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	351	1	5026	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	319	1	4693	3	Y	63	61	1			12
							69	9									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	323	1	5040	3	Y	68	69	1			11
							75	9									
12	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	316	1	5059	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					12

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1117	1	7306	3	Y	108	97	1			33
							119	9									
09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1138	1	7424	3	Y	111	122	1			22
							122	9									
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1151	1	7652	3	Y	117	126	1			13
							129	9									
11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1108	1	7178	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
*12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7679	3	Y	120	107	1			26
							132	9									
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					26

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427	1	2791	3	Y	72	66	1			22
							79	9									
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	453	1	2881	3	Y	77	84	1			15
							85	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	446	1	2942	3	Y	83	89	1			9
							91	9									
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	414	1	2675	3	Y	84	84	1			9
							92	9									
12	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	364	1	2272	3	Y	70	64	1			15
							77	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	1			1
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			1
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5	6	1			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7	5	1			2
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	N	6	7	1			1
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

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

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	226	1	5141	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	196	1	4113	3	N	4	4	1			1
							4	9									
10	5239	X	4307	-0-	-932	-0-	196	1	4105	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5070	X	3953	-0-	-1117	-0-	155	1	3790	3	N	7	5	1			2
							8	9									
12	5239	X	2375	-0-	-2864	-0-	167	1	2204	3	N	4	5	1			1
							4	9									
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	182	1	4474	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	175	1	4316	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	182	1	4499	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	181	1	4307	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	191	1	4263	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					4

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
08	DLQ G-10		174	-0-	174	542	174	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	709	167	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		271	-0-	271	980	271	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	1284	304	3			Y	-0-					-0-
12	1607	X	323	-0-	-1284	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	DLQ G-10		11269	-0-	11269	32149	568 34	1 9	10667	3	Y	31	33	1			3
09	DLQ G-10		9253	-0-	9253	41402	452 34	1 9	8767	3	Y	31	31	1			3
10	DLQ G-10		10277	-0-	10277	51679	240 34	1 9	10003	2	Y	31	31	1			3
11	DLQ G-10		10069	-0-	10069	61748	232 32	1 9	9805	2	Y	29	30	1			2
*12	71677	X	9929	-0-	-61748	-0-	251 37	1 9	9641	2	Y	34	34	1			2
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	480 8	1 9	2406	2	Y	7	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3986	-0-		3986	12561	334	1	3634	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
09	DLQ	G-10	4326	-0-		4326	16887	490	1	3817	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
10	DLQ	G-10	3917	-0-		3917	20804	151	1	3712	3	Y	49	45	1			7
								54	9									
11	DLQ	G-10	3482	-0-		3482	24286	138	1	3281	3	Y	57	56	1			8
								63	9									
*12	27884	X	3598	-0-		-24286	-0-	149	1	3380	3	Y	63	60	1			11
								69	9									
*01	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-	196	1	2636	3	Y	41	42	1			10
								45	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1683	-0-		1683	7381	212	1	1461	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	DLQ	G-10	2826	-0-		2826	10207	359	1	2457	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	DLQ	G-10	2891	-0-		2891	13098	112	1	2768	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	DLQ	G-10	2496	-0-		2496	15594	100	1	2384	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
*12	18080	X	2486	-0-		-15594	-0-	104	1	2369	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
*01	2515	X	2515	-0-		-0-	-0-	262	1	2243	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3263	-0-		3263	9582	394	1	2786	3	Y	75	76	1			16
								83	9									
09	DLQ	G-10	3720	-0-		3720	13302	720	1	2911	3	Y	81	81	1			16
								89	9									
10	DLQ	G-10	3646	-0-		3646	16948	139	1	3424	3	Y	75	80	1			11
								83	9									
11	DLQ	G-10	3073	-0-		3073	20021	120	1	2863	3	Y	82	82	1			11
								90	9									
*12	23003	X	2982	-0-		-20021	-0-	122	1	2764	3	Y	87	83	1			15
								96	9									
*01	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	614	1	2233	3	Y	60	60	1			15
								66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	327	1	3653	3	Y	60	48	1			12
							66	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

08	DLQ G-10		7445	-0-	7445	23484	292	1	7120	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
09	DLQ G-10		7194	-0-	7194	30678	279	1	6878	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
10	DLQ G-10		4420	-0-	4420	35098	171	1	4232	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		1961	-0-	1961	37059	78	1	1873	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*12	40072	X	3013	-0-	-37059	-0-	129	1	2866	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	327	1	5475	3	Y	24	21	1			6
							26	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	DLQ G-10		3376	-0-	3376	12467	131	1	3231	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	DLQ G-10		4260	-0-	4260	16727	164	1	4081	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	DLQ G-10		6504	-0-	6504	23231	253	1	6231	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	DLQ G-10		10399	-0-	10399	33630	418	1	9960	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*12	45100	X	11470	-0-	-33630	-0-	484	1	10962	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5049	3	19	9	Y	17	17	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3697	45	1	1114	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	DLQ G-10		878	-0-	878	4575	33	1	821	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	DLQ G-10		295	-0-	295	4870	11	1	274	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		761	-0-	761	5631	29	1	696	3	Y	33	29	1			5
							36	9									
*12	6399	X	768	-0-	-5631	-0-	30	1	701	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
*01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	673	3	32	9	Y	29	28	1			7

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	6396	53	1	1309	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	7729	50	1	1249	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
10	DLQ G-10		2368	-0-	2368	10097	91	1	2234	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	12150	81	1	1925	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*12	14554	X	2404	-0-	-12150	-0-	99	1	2243	3	Y	56	52	1			10
							62	9									
*01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2046	3	Y	43	42	1			11
							47	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1348	-0-	1348	4372	334	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1003	-0-	1003	5375	304	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		473	-0-	473	5848	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		802	-0-	802	6650	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
*12	7450	X	800	-0-	-6650	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1836	14	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		593	-0-	593	2429	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		595	-0-	595	3024	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		557	-0-	557	3581	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
*12	4142	X	561	-0-	-3581	-0-	14	1	547	2	Y	-0-					-0-
*01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	110	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		82	-0-	82	192	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		261	-0-	261	453	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	471	18	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	567	1	7293	3	N	35	36	1			4
							39	9									
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	573	1	6750	3	N	35	35	1			4
							39	9									
10	4929	X	112	-0-	-4817	-0-	3	1	108	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	147	1	6214	2	N	-0-					-0-
*12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149	1	5721	2	N	37	35	1			2
							41	9									
01	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	406	1	4150	2	N	24	25	1			1
							26	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	DLQ G-10		3566	-0-	3566	10236	704	1	2812	3	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	DLQ G-10		3114	-0-	3114	13350	471	1	2593	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
10	DLQ G-10		2704	-0-	2704	16054	62	1	2605	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	18566	57	1	2421	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
*12	20290	X	1724	-0-	-18566	-0-	44	1	1654	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
*01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

08	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5043	301	1	1339	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
09	DLQ G-10		1471	-0-	1471	6514	243	1	1210	3	Y	16	11	1			12
							18	9									
10	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7655	1130	3	11	9	Y	10	20	1			2
11	DLQ G-10		1124	-0-	1124	8779	1115	3	9	9	Y	8	9	1			1
*12	9473	X	694	-0-	-8779	-0-	683	3	11	9	Y	10	6	1			5
*01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	10	1			2

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	1427	-0-	-2510	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1391	-0-	-3259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	500	-0-	-4305	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	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
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4827	-0-	-3	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	3924	-0-	-1780	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3885	-0-	-1819	-0-	3885	3			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
08	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	1788	-0-	-2428	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1507	-0-	-2573	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	369	-0-	-4002	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	2860	-0-	-1511	-0-	2860	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	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
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-

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
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	838	-0-	-512	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

08	2914	N	2489	-0-	-425	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2976	-0-	-31	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

08	5704	X	4432	-0-	-1272	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3399	-0-	-1034	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

08	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1832	-0-	-598	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1629	-0-	-501	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1579	-0-	-622	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1552	-0-	-432	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

08	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2226	-0-	-1060	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1520	-0-	-1766	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	34	-0-	-1671	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	506	-0-	-951	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1278	-0-	-70	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
*01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1472	-0-	-636	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	448	-0-	-992	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1738	-0-	-572	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1016	-0-	-1433	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 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
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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	1510	-0-	-3230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	1312	-0-	-3586	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	1148	-0-	-4372	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	222	-0-	-5482	-0-	222	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

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
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2608	-0-	-212	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2372	-0-	-604	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2265	-0-	-615	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2022	-0-	-675	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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

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
08	930	X	51	-0-	-879	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	744	X	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5219	3	56	9	Y	51					91
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5094	3	20	9	Y	18					109
10	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5087	3	66	9	Y	60	81	1			88
11	5220	X	2763	-0-	-2457	-0-	2749	3	14	9	Y	13	76	1			25
12	5270	X	1306	-0-	-3964	-0-	1294	3	12	9	Y	11					36
01	5270	X	2414	-0-	-2856	-0-	2404	3	10	9	Y	9					45

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

08	2418	N	1526	-0-	-892	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

08	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

08	4092	X	1497	-0-	-2595	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1337	-0-	-1633	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1115	-0-	-925	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	569	-0-	-1167	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - P/A 08/31/17

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

08	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CGU 9				WELL #: 5	RRCID -> 283460						COMPL. DATE 09/19/2017					
09	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
	CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
	HICKS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 030117						COMPL. DATE N/A					
08	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	245	1	4053	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	238	1	4237	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	235	1	4179	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	245	1	4286	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	199	1	3918	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	3428	-0-	-1191	-0-	155	1	3273	3	N	-0-					-0-
	AMERICAN LEGION				WELL #: 1 L	RRCID -> 030148						COMPL. DATE 12/15/1951					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BAKER, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 030149						COMPL. DATE 04/06/2000					
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	46 40	1 9	1678	3	Y	36	39	1			7
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	1720	3	Y	24	26	1			5
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48 19	1 9	1726	3	Y	17	17	1			5
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	47 22	1 9	1657	3	Y	20	19	1			6
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	54 24	1 9	1703	3	Y	22	23	1			5
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	1694	3	Y	14	17	1			2
	BAKER, SALLIE, G U				WELL #: 1 L	RRCID -> 030150						COMPL. DATE 04/18/1945					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	107	1			43
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					43
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	39	1	1407	3	Y	35	37	1			7
							39	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	61	55	1			13
							67	9									
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	35	1	1293	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	51	48	1			15
							56	9									
*12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	43	1	1363	3	Y	55	57	1			13
							61	9									
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	38	1	1404	3	Y	35	42	1			6
							39	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	57	1	2100	3	Y	47	52	1			9
							52	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	3	Y	57	54	1			12
							63	9									
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2248	3	Y	68	60	1			20
							75	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	62	1	2142	3	Y	87	81	1			26
							96	9									
*12	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	70	1	2240	3	Y	92	96	1			22
							101	9									
01	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	62	1	2229	3	Y	60	72	1			10
							66	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	434	-0-	-1457	-0-	12	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	28	1	1036	3	Y	46	36	1			10
							51	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	3	Y	58	51	1			17
							64	9									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	53	1	1849	3	Y	72	68	1			21
							79	9									
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	3	Y	77	80	1			18
							85	9									
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	52	1	1894	3	Y	49	59	1			8
							54	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	263	22	1	3241	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3264	-0-	164	427	8	1	3256	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3169	-0-	169	596	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
12	3760	X	3164	-0-	-596	-0-	10	1	3154	3	N	-0-					-0-
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2999	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	27	1	955	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	155	1	5678	3	Y	-0-					-0-
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	132	1	4763	3	Y	-0-					-0-
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	138	1	4832	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
*12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	154	1	4929	3	Y	30	31	1			7
							33	9									
*01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	137	1	4946	3	Y	19	23	1			3
							21	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	100	1	3673	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
09	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	94	1	3351	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
10	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	91	1	3297	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	91	1	3165	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	107	1	3446	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3523	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2136	-0-	-685	-0-	111	1	2025	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	76	1	2638	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	105	1	2551	3	N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	68	1	2204	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	3	Y	41	45	1			8
							45	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	58	1	2071	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	57	1	2086	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
11	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	58	1	2012	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	3	Y	44	46	1			10
							48	9									
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	57	1	2069	3	Y	29	34	1			5
							32	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	88	1	3140	3	Y	33	26	1			7
							36	9									
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	85	1	3060	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	84	1	2944	3	Y	49	46	1			15
							54	9									
*12	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	96	1	3071	3	Y	52	55	1			12
							57	9									
01	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	72	1	2635	3	Y	35	41	1			6
							39	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	44	1	3586	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	29	1	3179	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	42	1	3576	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	35	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	27	1	3266	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 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
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-

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
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	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
08	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	89	1	4529	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	3847	-0-	-743	-0-	77	1	3770	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	84	1	3958	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3891	-0-	-579	-0-	81	1	3810	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	108	1	3541	3	N	-0-					-0-
*01	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	3682	1			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
08	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	960	-0-	-300	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
*01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	Y	51	55	1			10
							56	9									
09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	59	1	2118	3	Y	53	52	1			11
							58	9									
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	65	1	2382	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	67	1	2355	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
*12	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	53	1	1700	3	Y	35	39	1			8
							39	9									
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	103 34	1 9	3208	3	Y	31	34	1			6
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	101 31	1 9	3055	3	Y	28	28	1			6
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	100 22	1 9	3084	3	Y	20	20	1			6
11	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	96 26	1 9	2948	3	Y	24	23	1			7
*12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	93 29	1 9	2810	3	Y	26	27	1			6
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	103 19	1 9	3104	3	Y	17	20	1			3

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
08	2914	N	1129	-0-	-1785	-0-	28 97	1 9	1004	3	Y	88	92	1			17
09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	52 156	1 9	1874	3	Y	142	129	1			30
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	65 107	1 9	2346	3	Y	97	99	1			28
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	76 132	1 9	2669	3	Y	120	113	1			35
*12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	88 141	1 9	2825	3	Y	128	133	1			30
*01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	76 91	1 9	2736	3	Y	83	99	1			14

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
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	43 30	1 9	1581	3	Y	27	30	1			5
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43 45	1 9	1544	3	Y	41	37	1			9
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41 33	1 9	1533	3	Y	30	30	1			9
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	41 41	1 9	1452	3	Y	37	35	1			11
*12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	47 43	1 9	1501	3	Y	39	41	1			9
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	41 29	1 9	1484	3	Y	26	31	1			4

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	35	1	1246	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	41	1	1292	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	3	Y	13	16	1			2
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
09	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	68	1	2246	3	Y	47	42	1			10
							52	9									
10	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	58	1	1978	3	Y	32	33	1			9
							35	9									
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	68	1	2246	3	Y	40	37	1			12
							44	9									
*12	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	76	1	2274	3	Y	42	44	1			10
							46	9									
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2027	3	Y	28	33	1			5
							31	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	4	4	1			1
							4	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-	1	1			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	26	1	885	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	29	1	929	3	N	-0-					-0-
01	961	N	372	-0-	-589	-0-	10	1	362	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
09	2310	N	1079	-0-	-1231	-0-	28	1	1021	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
10	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	49	1	1788	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
11	2550	N	1607	-0-	-943	-0-	43	1	1538	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
01	1860	N	528	-0-	-1332	-0-	14	1	496	3	Y	16	19	1			3
							18	9									

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
08	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	3005	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
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	47	1	1236	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	40	1	921	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2956	-0-	-144	22	2956	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2992	-0-	-8	14	2992	3			N	-0-					-0-
10	3057	X	3043	-0-	-14	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	36	1	1317	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	33	1	1200	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	35	1	1247	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	77	1	2742	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1260	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1315	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	2133	2	8	9	Y	7	26	1			-0-
09	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2066	2	7	9	Y	6					6
10	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	1928	2	6	9	Y	5					11
11	2070	N	1572	-0-	-498	-0-	1570	2	2	9	Y	2	4	1			9
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2062	2	7	9	Y	6					15
01	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	2062	2	9	9	Y	8					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	465	1	3528	2	N	-0-					87
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	360	1	2623	2	N	-0-					87
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3608	2	N	-0-					87
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	435	1	3031	2	N	-0-					87
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	450	1	3247	2	N	-0-					87
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	420	1	2839	2	N	-0-					87

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
08	2046	N	1575	-0-	-471	-0-	290	1	1276	2	N	8					85
							9	9									
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	300	1	1317	2	N	14					99
							15	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	300	1	1418	2	N	23					122
							25	9									
11	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	150	1	964	2	N	27					149
							30	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	310	1	1672	2	N	-0-					149
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	290	1	1617	2	N	-0-					149

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
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	390	1	1341	2	N	12					167
							13	9									
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	435	1	680	2	N	12					179
							13	9									
10	1860	N	918	-0-	-942	-0-	375	1	540	2	N	3					182
							3	9									
11	1680	N	530	-0-	-1150	-0-	195	1	326	2	N	8					190
							9	9									
12	1178	N	936	-0-	-242	-0-	420	1	516	2	N	-0-					190
01	930	N	194	-0-	-736	-0-	90	1	104	2	N	-0-					190

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	465	1	4078	2	N	20					122
							22	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	390	1	3323	2	N	37					159
							41	9									
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	465	1	4181	2	N	20					179
							22	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	450	1	3868	2	N	38	178	1			39
							42	9									
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	465	1	3946	2	N	16					55
							18	9									
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	465	1	3410	2	N	20					75
							22	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	620	1	3539	2	N	40					128
							44	9									
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	600	1	3112	2	N	50					178
							55	9									
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	600	1	2890	2	N	49	169	1			58
							54	9									
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	600	1	3193	2	N	57					115
							63	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	620	1	2883	2	N	42					157
							46	9									
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	620	1	3054	2	N	56	180	1			33
							62	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1802	-0-	-1143	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2214	-0-	-731	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2703	3	11	9	N	10					105
09	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2529	3	17	9	N	15					120
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3045	3	36	9	N	33					153
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2971	3	46	9	N	42	147	1			48
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2906	3	35	9	N	32					80
01	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	2567	3	33	9	N	30					110

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1663	-0-	-1487	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	410	-0-	-370	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	1569	-0-	-2571	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	1810	-0-	-2468	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	2342	-0-	-1905	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1292	3	29	9	N	26	161	1			25
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	3	34	9	N	31					56
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1249	3	51	9	N	46					102
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	3	18	9	N	16					118
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1259	3	52	9	N	47					165
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1224	3	54	9	N	49	177	1			37

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
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	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
08	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	3274	3	25	9	N	23					156
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3106	3	29	9	N	26	165	1			17
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3191	3	11	9	N	10					27
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3084	3	77	9	N	70					97
12	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					97
01	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	3078	3	96	9	N	87					184

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	898	3	34	9	N	31					126
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	868	3	37	9	N	34					160
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	898	3	31	9	N	28	178	1			10
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	424	3			N	-0-					10
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	989	3	64	9	N	58					68
01	930	N	421	-0-	-509	-0-	397	3	24	9	N	22					90

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2912	3			N	-0-					16
09	3450	X	2568	-0-	-882	-0-	2568	3			N	-0-					16
10	3565	X	2401	-0-	-1164	-0-	2401	3			N	-0-					16
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2728	3	39	9	N	35					51
12	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3256	3	32	9	N	29					80
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					80

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1696	3	70	9	N	64	193	1			41
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1580	3	76	9	N	69					110
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	3	55	9	N	50					160
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	3	54	9	N	49	181	1			28
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1430	3	68	9	N	62					90
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1597	3	112	9	N	102	166	1			26

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3658	3	55	9	N	50					75
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3559	3	45	9	N	41					116
10	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3308	3	56	9	N	51					167
11	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	3437	3	7	9	N	6					173
12	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	2592	3	50	9	N	45	187	1			31
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					31

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					202
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3050	3	19	9	N	17	184	1			35
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5611	3	50	9	N	45					80
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4433	3	6	9	N	5					85
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					85
*01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5530	3	72	9	N	65					150

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4907	-0-	-859	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5241	-0-	-249	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	5506	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4937	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
08	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	5269	-0-	-2381	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6685	-0-	-965	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6437	-0-	-910	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	4347	-0-	-3000	-0-	4347	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
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1829	3	11	9	Y	10					159
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1645	3	86	9	Y	78	152	1			85
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	3	21	9	Y	19					104
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2047	3	24	9	Y	22					126
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2035	3	24	9	Y	22					148
01	2170	N	1256	-0-	-914	-0-	1234	3	22	9	Y	20					168

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
08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	3366	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
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					41
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					41
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2299	2	113	9	N	103	180	1			22
09	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	2132	2	106	9	N	96					118
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2237	2	76	9	N	69	174	1			13
11	2490	X	2128	-0-	-362	-0-	1998	2	130	9	N	118					131
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1914	2	85	9	N	77	185	1			23
*01	2325	N	1130	-0-	-1195	-0-	1065	2	65	9	N	59					82

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					70
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	344	2	3	9	N	3					73
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					76
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6					82
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					154
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	24	1	499	2	N	-0-					154
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	24	1	423	2	N	3					157
							3	9									
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	24	1	436	2	N	9					166
							10	9									
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	24	1	482	2	N	3					169
							3	9									
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	24	1	267	2	N	-0-					169

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6975 X	6356	-0-	-619	-0-	246 47	1 9	6063	2	N	43					139
09	6750 X	5586	-0-	-1164	-0-	234	1	5352	2	N	-0-					139
10	6789 X	3784	-0-	-3005	-0-	149 3	1 9	3632	2	N	3	3	8			139
11	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	270	1	6677	2	N	-0-					139
12	6572 X	5628	-0-	-944	-0-	216	1	5412	2	N	-0-					139
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					139

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-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

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	928	1	1309	2	Y	-0-					1
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	867	1	1585	2	Y	-0-					1
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	711	1	1529	2	Y	-0-					1
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	728	1	1526	2	Y	-0-					1
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	698	1	1823	2	Y	-0-					1
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	763	1	1481	2	Y	31	7	1			25
							34	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	365	1	773	2	Y	-0-					110
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	369	1	798	2	Y	-0-					110
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	370	1	758	2	Y	-0-					110
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	347	1	568	2	Y	-0-					110
12	1209	X	754	-0-	-455	-0-	304	1	450	2	Y	-0-					110
01	1209	X	912	-0-	-297	-0-	236	1	588	2	Y	80					190
							88	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	434	1	2253	2	N	42	169	1			107
							46	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2059	2	N	233	165	1			175
							256	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	420	1	1573	2	N	187	183	1			179
							206	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	420	1	1506	2	N	229	371	1			37
							252	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	402	1	1639	2	N	215	175	1			77
							237	9									
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	207	1	853	2	N	170	172	1			75
							187	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					13
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	13	7			-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	563	1	1370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	539	1	1069	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	519	1	1184	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	547	1	1972	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	370	1	1749	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2074	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	434	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	366	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	434	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	420	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	434	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	222	1	588	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	267	1	7386	2	N	-0-					-0-
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	253	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	254	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	223	1	6927	2	N	-0-					-0-
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	230	1	6130	2	N	-0-					-0-
*01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	234	1	5164	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	90	77	1			13
							99	9									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3228	2	80	9	Y	73	70	1			16
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3588	2	118	9	Y	107	73	1			50
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4482	2	113	9	Y	103	75	1			78
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5041	2	103	9	Y	94	138	1			34
*01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4834	2	111	9	Y	101	75	1			60

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	444	1	6909	2	Y	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	428	1	6479	2	Y	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	440	1	6434	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	424	1	5953	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	437	1	5982	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6715	-0-	-74	-0-	437	1	6278	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

08	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	340	1	1104	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	348	1	1194	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	357	1	1231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	300	1	1166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	352	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	366	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	324	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	310	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	301	1	2682	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	368	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	360	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	368	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	352	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	340	1	1200	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	461	1	3522	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	450	1	3410	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3475	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	443	1	3177	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
*01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	379	1	3606	2	Y	31	31	1			7
							34	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

08	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2430	X	2322	-0-	-108	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	Y	1					1
11	2280	X	2002	-0-	-278	-0-	2002	2			Y	-0-					1
12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					1
01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	2418	2			Y	-0-					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

08	12803	X	10379	-0-	-2424	-0-	744	1	9579	2	Y	51	84	1			16
							56	9									
09	12210	X	9252	-0-	-2958	-0-	720	1	8480	2	Y	47	37	1			26
							52	9									
10	12183	X	8090	-0-	-4093	-0-	720	1	7315	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
11	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	720	1	7316	2	Y	59	77	1			17
							65	9									
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	744	1	10186	2	Y	74	43	1			48
							81	9									
*01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	602	1	10828	2	Y	78	87	1			39
							86	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4930	2	35	9	Y	32	27	1			7
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4800	2	32	9	Y	29	26	1			10
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5167	2	33	9	Y	30	26	1			14
11	4800	X	4690	-0-	-110	-0-	4634	2	56	9	Y	51	59	1			6
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5017	2	45	9	Y	41	32	1			15
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4728	2	84	9	Y	76	68	1			23

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	286	1	3699	2	Y	54					91
							59	9									
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	2	Y	56	93	1			54
							62	9									
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	288	1	3948	2	Y	57					111
							63	9									
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	314	1	3619	2	Y	16	92	1			35
							18	9									
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	333	1	3558	2	Y	37					72
							41	9									
01	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	347	1	3534	2	Y	46	67	1			51
							51	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7640	-0-	-220	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7330	-0-	-389	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7592	-0-	-127	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	508	1	5827	2	Y	98	137	1			21
							108	9									
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	106	82	1			45
							117	9									
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	572	1	5761	2	Y	124	96	1			73
							136	9									
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	592	1	5051	2	Y	79	129	1			23
							87	9									
12	6510	X	5637	-0-	-873	-0-	565	1	4983	2	Y	81	54	1			50
							89	9									
01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	477	1	5104	2	Y	93	114	1			29
							102	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					1
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			Y	-0-					1
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2263	X	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	2215	2	1	9	Y	1					1
11	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	1903	2			Y	-0-					1
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1
*01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					1

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4031	2	58	9	Y	53	67	1			21
09	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	405	1	3315	2	Y	40	5	1			56
							44	9									
10	3906	X	1853	-0-	-2053	-0-	453	1	1363	2	Y	34	67	1			23
							37	9									
11	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	410	1	2799	2	Y	76					99
							84	9									
12	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	437	1	2960	2	Y	14	85	1			28
							15	9									
01	4030	X	2681	-0-	-1349	-0-	390	1	2251	2	Y	36					64
							40	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

08	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	242	1	3946	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
09	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	227	1	3889	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	248	1	4215	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	228	1	3338	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
12	3596	X	2195	-0-	-1401	-0-	175	1	1985	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
01	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	87	1	1892	2	Y	31	32	1			6
							34	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1954	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	218	1	1870	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	287	1	2345	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	267	1	1688	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2263	X	893	-0-	-1370	-0-	162	1	718	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

08	14B2 EXT		646	-0-	646	1752	646	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1398	-0-	1398	3150	1398	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		211	-0-	211	3361	211	2			Y	-0-					-0-
11	4893	X	1532	-0-	-3361	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BLACK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 260025		COMPL. DATE 10/25/2010				TOTAL DEPTH 9638		PERF. 5703 - 6012			
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7261	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8009	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5231	2	19	9	Y	17	5	1			13
12	7812	X	4153	-0-	-3659	-0-	4131	2	22	9	Y	20	26	1			7
01	7812	X	3857	-0-	-3955	-0-	3835	2	22	9	Y	20	15	1			12
	LILLY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 261104		COMPL. DATE 12/11/2010				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5688 - 6000			
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
	HALL UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 263183		COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 5856		PERF. 5856 - 5868			
08	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	7706	2	19	9	N	17	15	1			9
09	7800	X	7678	-0-	-122	-0-	7656	2	22	9	N	20	15	1			14
10	8060	X	7932	-0-	-128	-0-	7917	2	15	9	N	14	24	1			4
11	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7568	2	37	9	N	34	34	1			4
12	7936	X	5904	-0-	-2032	-0-	5876	2	28	9	N	25	20	1			9
01	7936	X	6770	-0-	-1166	-0-	6742	2	28	9	N	25	24	1			10
	CHADWICK UNIT				WELL #: 21 U	RRCID -> 275245		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5921 - 6057			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	HULL UNIT A				WELL #: A 41	RRCID -> 281624		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 9660		PERF. 5963 - 5984			
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12736	2	142	9	N	129	99	1			41
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12174	2	144	9	N	131	142	1			30
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12231	2	128	9	N	116	118	1			28
11	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11639	2	85	9	N	77	86	1			19
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11702	2	117	9	N	106	104	1			21
*01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11445	2	122	9	N	111	106	1			26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	465	1	5320	2	N	64	68	1			6
							70	9									
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	450	1	5005	2	N	57	35	1			28
							63	9									
10	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	465	1	4394	2	N	59	62	1			25
							65	9									
11	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	450	1	4541	2	N	56	78	1			3
							62	9									
12	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	465	1	4393	2	N	57	57	1			3
							63	9									
01	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	441	1	4190	2	N	59	31	1			31
							65	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

08	T. A.		23977	-0-	23977	49807	23919	2	58	9	N	53	62	1			13
09	72043	X	22236	-0-	-49807	-0-	22188	2	48	9	N	44	42	1			15
10	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22095	2	40	9	N	36	34	1			17
11	24420	X	19278	-0-	-5142	-0-	19242	2	36	9	N	33	35	1			15
12	25234	X	18694	-0-	-6540	-0-	18632	2	62	9	N	56	59	1			12
01	23963	X	18036	-0-	-5927	-0-	17970	2	66	9	N	60	58	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

08	28799	X	26605	-0-	-2194	-0-	26547	2	58	9	N	53	41	1			17
09	27870	X	24933	-0-	-2937	-0-	24874	2	59	9	N	54	59	1			12
10	28799	X	24536	-0-	-4263	-0-	24456	2	80	9	N	73	65	1			20
11	27480	X	22919	-0-	-4561	-0-	22861	2	58	9	N	53	60	1			13
12	26629	X	22635	-0-	-3994	-0-	22552	2	83	9	N	75	73	1			15
01	26598	X	21803	-0-	-4795	-0-	21717	2	86	9	N	78	75	1			18

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 5935

08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20655	2	10	9	N	9	11	1			2
09	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19262	2	7	9	N	6	8	1			-0-
10	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19457	2	10	9	N	9	6	1			3
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16931	2	7	9	N	6	6	1			3
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16092	2	11	9	N	10	11	1			2
*01	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15368	2	11	9	N	10	10	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

08	21483	X	15405	-0-	-6078	-0-	15307	2	98	9	N	89	69	1			28
09	20790	X	13794	-0-	-6996	-0-	13693	2	101	9	N	92	99	1			21
10	15996	X	12893	-0-	-3103	-0-	12760	2	133	9	N	121	109	1			33
11	17340	X	11238	-0-	-6102	-0-	11138	2	100	9	N	91	102	1			22
12	15996	X	10667	-0-	-5329	-0-	10528	2	139	9	N	126	123	1			25
01	15407	X	9875	-0-	-5532	-0-	9730	2	145	9	N	132	126	1			31

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16570	2	26	9	N	24	27	1			6
09	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15895	2	17	9	N	15	19	1			2
10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15185	2	24	9	N	22	16	1			8
11	13800	X	13369	-0-	-431	-0-	13352	2	17	9	N	15	16	1			7
12	14260	X	13454	-0-	-806	-0-	13426	2	28	9	N	25	27	1			5
01	14260	X	13083	-0-	-1177	-0-	13053	2	30	9	N	27	26	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	413	-0-	-269	-0-	401	2	12	9	N	11	9	1			2
09	660	X	404	-0-	-256	-0-	395	2	9	9	N	8	10	1			-0-
10	682	X	406	-0-	-276	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	388	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	448	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	465	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	450	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	431	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	270	1	592	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15699	2	20	9	N	18	20	1			5
09	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14336	2	13	9	N	12	15	1			2
10	14694	X	14272	-0-	-422	-0-	14254	2	18	9	N	16	12	1			6
11	14220	X	12179	-0-	-2041	-0-	12167	2	12	9	N	11	12	1			5
12	14694	X	11566	-0-	-3128	-0-	11545	2	21	9	N	19	20	1			4
01	14694	X	11119	-0-	-3575	-0-	11096	2	23	9	N	21	20	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5183	-0-	-2412	-0-	5174	2	9	9	N	8	9	1			2
09	7350	X	4486	-0-	-2864	-0-	4480	2	6	9	N	5	7	1			-0-
10	7595	X	3853	-0-	-3742	-0-	3845	2	8	9	N	7	5	1			2
11	7350	X	3590	-0-	-3760	-0-	3589	2	1	9	N	1	2	1			1
12	5890	X	4023	-0-	-1867	-0-	4022	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24087	X	14377	-0-	-9710	-0-	14312	2	65	9	N	59	77	1			21
09	23310	X	11887	-0-	-11423	-0-	11822	2	65	9	N	59	60	1			20
10	24087	X	11115	-0-	-12972	-0-	11063	2	52	9	N	47	39	1			28
11	23310	X	9963	-0-	-13347	-0-	9954	2	9	9	N	8	33	1			3
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9424	2	9	9	N	8	8	1			3
01	14384	X	8947	-0-	-5437	-0-	8937	2	10	9	N	9	11	1			1

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
08	3038	X	1970	-0-	-1068	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1876	-0-	-1064	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1770	-0-	-1268	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1536	-0-	-1404	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 04/17/2017 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					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
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	434	X	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	X	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	3600	-0-	3600	3825	3600	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3277	-0-	3277	7102	3277	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3109	-0-	3109	10211	3109	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2825	-0-	2825	13036	2825	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2766	-0-	2766	15802	2766	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15802					N	NO RPT					-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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-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
11	24	X	NO RPT	-0-	-24	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	697	2	25	9	Y	23	36	1			35
09	510	N	187	-0-	-323	-0-	185	2	2	9	Y	2	36	1			1
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2253	2	259	9	Y	235	114	1			122
11	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4198	2	331	9	Y	301	329	1			94
12	3100	N	5073	-0-	1973	3502	4775	2	298	9	Y	271	177	1			188
*01	3100	N	4421	-0-	1321	4823	4202	2	219	9	Y	199	209	1			178

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	7738	2	42	9	Y	38	46	1			52
09	7800	X	7216	-0-	-584	-0-	7175	2	41	9	Y	37	53	1			36
10	7998	X	7435	-0-	-563	-0-	7400	2	35	9	Y	32					68
11	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7197	2	31	9	Y	28	46	1			50
12	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	7026	2	40	9	Y	36	41	1			45
01	7781	X	6139	-0-	-1642	-0-	6111	2	28	9	Y	25	38	1			32

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	Y	6	24	1			14
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					19
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					19
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					19
12	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	2			Y	-0-					19
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	2038	2	13	9	Y	12					31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
08	7720	X	3074	-0-	-4646	-0-	3016	2	58	9	Y	53	173	1			27
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					27
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40					67
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3034	2	72	9	Y	65					132
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					132
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					132

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
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1579	2	28	9	N	25	91	1			21
09	1200	X	202	-0-	-998	-0-	200	2	2	9	N	2					23
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	1602	2	12	9	N	11					34
11	1770	X	905	-0-	-865	-0-	899	2	6	9	N	5					39
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2357	2	62	9	N	56					95
01	1612	X	1572	-0-	-40	-0-	1538	2	34	9	N	31					126

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

08	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	157	1	3858	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	154	1	3789	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	160	1	3967	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	155	1	3702	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	151	1	3364	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1374	3	Y	3	4	1			-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	1364	3	Y	6	5	1			1
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1394	3	Y	4	4	1			1
11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	73 6	1 9	1144	3	Y	5	5	1			1
12	1519	N	668	-0-	-851	-0-	39 6	1 9	623	3	Y	5	5	1			1
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	299 168	1 9	2689	3	Y	153	137	1			47
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	246 146	1 9	2167	3	Y	133	154	1			26
10	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	260 168	1 9	2338	3	Y	153	162	1			17
11	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	251 175	1 9	2229	3	Y	159	159	1			17
*12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	299 177	1 9	2528	3	Y	161	143	1			35
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	44 30	1 9	340	3	Y	27	30	1			2
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	42 39	1 9	315	3	Y	35	32	1			5
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	39 33	1 9	290	3	Y	30	29	1			6
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	38 35	1 9	281	3	Y	32	33	1			5
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39 37	1 9	281	3	Y	34	33	1			6
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2722	-0-	-192	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4628	-0-	4628	12824	471	1	4136	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
09	DLQ G-10		3671	-0-	3671	16495	251	1	3398	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	DLQ G-10		4154	-0-	4154	20649	97	1	4033	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	DLQ G-10		3791	-0-	3791	24440	87	1	3683	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
*12	28153	X	3713	-0-	-24440	-0-	93	1	3595	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	436	1	3073	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	DLQ G-10		2367	-0-	2367	7041	62	1	2297	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	DLQ G-10		2333	-0-	2333	9374	64	1	2261	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		1968	-0-	1968	11342	46	1	1914	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		1877	-0-	1877	13219	43	1	1828	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	14587	X	1368	-0-	-13219	-0-	35	1	1327	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	541	1	1534	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4202	-0-	4202	8349	633	1	3538	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	11754	510	1	2864	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	DLQ G-10		472	-0-	472	12226	11	1	457	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		1	-0-	1	12227	1	2			Y	-0-					-0-
*12	12272	X	45	-0-	-12227	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	422	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2636	-0-	2636	8003	382	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	10177	349	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2222	-0-	2222	12399	87	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1753	-0-	1753	14152	71	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*12	15783	X	1631	-0-	-14152	-0-	69	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7929	-0-	7929	25252	338	1	7577	3	Y	13					54
							14	9									
09	DLQ G-10		8131	-0-	8131	33383	344	1	7781	3	Y	5					59
							6	9									
10	DLQ G-10		8191	-0-	8191	41574	327	1	7825	3	Y	35					94
							39	9									
11	DLQ G-10		8182	-0-	8182	49756	316	1	7866	3	Y	-0-					94
12	54262	X	4506	-0-	-49756	-0-	163	1	4324	3	Y	17	17	5			94
							19	9									
*01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	327	1	3652	3	Y	59	141	1			12
							65	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6688	298	1	1782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9426	401	1	2334	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	12082	104	1	2550	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		1988	-0-	1988	14070	80	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	16693	X	2623	-0-	-14070	-0-	111	1	2508	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	262	1	3569	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	50	1	2189	3	Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	53	1	2176	3	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	52	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		2081	-0-	1681	1681	53	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2065	-0-	2065	3746	60	1	2005	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

08	DLQ G-10		7438	-0-	7438	21809	235	1	7200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		7484	-0-	7484	29293	235	1	7246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		7228	-0-	7228	36521	169	1	7055	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		5610	-0-	5610	42131	130	1	5477	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	48434	X	6303	-0-	-42131	-0-	160	1	6140	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	143	1	6144	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	DLQ G-10		2661	-0-	2661	7995	407	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2340	-0-	2340	10335	392	1	1948	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2031	-0-	2031	12366	47	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1969	-0-	1969	14335	46	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*12	16270	X	1935	-0-	-14335	-0-	49	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	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	DLQ G-10		2347	-0-	2347	9434	574	1	1756	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	DLQ G-10		2318	-0-	2318	11752	659	1	1644	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564	13316	36	1	1509	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	DLQ G-10		1546	-0-	1546	14862	35	1	1493	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*12	15900	X	1038	-0-	-14862	-0-	26	1	998	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	401	1	1196	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	311	1	1806	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
09	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	368	1	1516	3	Y	43	41	1			9
							47	9									
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	306	1	1589	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
11	2070	N	1714	-0-	-356	-0-	264	1	1409	3	Y	37	35	1			11
							41	9									
*12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	288	1	1301	3	Y	39	41	1			9
							43	9									
01	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	260	1	1254	3	Y	26	31	1			4
							29	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
*01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

08	806	N	791	-0-	-15	-0-	21	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	16	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	20	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	7	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

08	1302	N	586	-0-	-716	-0-	16	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	19	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	20	1	694	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	51	1	1878	3	Y	45	81	1			46
							50	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	3	Y	83					129
							91	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	53	1	1937	3	Y	89	133	1			85
							98	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	53	1	1851	3	Y	44					129
							48	9									
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	60	1	1924	3	Y	25	134	1			20
							28	9									
01	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	52	1	1871	3	Y	38					58
							42	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	20 124	1 9	726	3	N	113	128	1			22
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	20 84	1 9	709	3	N	76	82	1			16
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	20 57	1 9	738	3	N	52	53	1			15
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	20 72	1 9	710	3	N	65	61	1			19
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23 75	1 9	741	3	N	68	71	1			16
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	20 48	1 9	719	3	N	44	53	1			7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

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

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

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3223	3	47	9	Y	43					128
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3294	3	52	9	Y	47					175
10	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3201	3	46	9	Y	42					217
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	180	1			56
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3201	3	66	9	Y	60					116
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3067	3	52	9	Y	47					163

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	56	1	1059	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	50	1	969	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1271	N	985	-0-	-286	-0-	47	1	931	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	48	1	880	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	27	1	638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	N	89	-0-	-903	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21 33	1 9	335	2	Y	30	26	1			4
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22 40	1 9	328	2	Y	36	34	1			6
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25 56	1 9	358	2	Y	51	49	1			8
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26 59	1 9	362	2	Y	54	53	1			9
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28 68	1 9	383	2	Y	62	62	1			9
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28 64	1 9	397	2	Y	58	61	1			6

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	122	1	1574	2	N	8					18
							9	9									
09	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	120	1	1879	2	N	10	18	1			10
							11	9									
10	3162	X	1961	-0-	-1201	-0-	132	1	1817	2	N	11					21
							12	9									
11	3060	X	1339	-0-	-1721	-0-	106	1	1225	2	N	7	19	1			9
							8	9									
12	2263	X	1116	-0-	-1147	-0-	94	1	1003	2	N	17					26
							19	9									
01	2077	X	681	-0-	-1396	-0-	59	1	600	2	N	20	25	1			21
							22	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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

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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

08	1209 #	261	-0-	-948	-0-	261	3			Y	-0-					35
09	630 #	263	-0-	-367	-0-	263	3			Y	-0-					35
10	651 #	323	-0-	-328	-0-	323	3			Y	-0-					35
11	480 #	238	-0-	-242	-0-	238	3			Y	-0-					35
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					35
*01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	3	42	9	N	38					113
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	3	35	9	N	32					145
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					145
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					145
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					145
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1828	3	118	9	N	107	164	1			88

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
08	3441	#	3131	-0-	-310	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
09	3330	#	3092	-0-	-238	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	3262	-0-	-179	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
12	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3255	#	2605	-0-	-650	-0-	2605	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	425	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	343	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	510	1	1433	3	N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	425	1	1295	3	N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	440	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	506	1	1183	3	N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

08	279	N	209	-0-	-70	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

08	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	328 43	1 9	4950	3	Y	39	44	1			2
09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	329 57	1 9	4707	3	Y	52	47	1			7
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	303 51	1 9	4447	3	Y	46	44	1			9
11	5160	X	4673	-0-	-487	-0-	279 53	1 9	4341	3	Y	48	49	1			8
12	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	276 54	1 9	4408	3	Y	49	48	1			9
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	9331	X	811	-0-	-8520	-0-	330	1 7 9	474	3	Y	6	7	1			-0-
09	9030	X	1012	-0-	-8018	-0-	336	1 11 9	665	3	Y	10	9	1			1
10	9145	X	1005	-0-	-8140	-0-	342	1 13 9	650	3	Y	12	11	1			2
11	1770	X	1213	-0-	-557	-0-	343	1 14 9	856	3	Y	13	13	1			2
*12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	358	1 14 9	976	3	Y	13	13	1			2
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	121	1 12 9	1821	3	Y	11	12	1			1
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1 14 9	1771	3	Y	13	12	1			2
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	109	1 12 9	1605	3	Y	11	11	1			2
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	105	1 14 9	1633	3	Y	13	13	1			2
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	101	1 14 9	1609	3	Y	13	13	1			2
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1 3 9	161	3	Y	3	4	1			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	196	3	Y	5	4	1			1
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	173	3	Y	3	3	1			1
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1 2 9	158	3	Y	2	3	1			-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1 4 9	156	3	Y	4	3	1			1
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	159 11	1 9	2395	3	Y	10	11	1			1
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	160 13	1 9	2285	3	Y	12	11	1			2
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	147 11	1 9	2154	3	Y	10	10	1			2
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	1480	3	Y	12	12	1			2
12	1612	N	306	-0-	-1306	-0-	17 12	1 9	277	3	Y	11	11	1			2
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56 405	1 9	847	3	Y	368	413	1			21
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57 531	1 9	820	3	Y	483	440	1			64
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49 464	1 9	720	3	Y	422	405	1			81
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46 494	1 9	712	3	Y	449	458	1			72
12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	24 504	1 9	378	3	Y	458	449	1			81
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					81

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	1415	3	Y	31	35	1			2
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	1292	3	Y	40	37	1			5
10	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	74 40	1 9	1085	3	Y	36	34	1			7
11	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	61 41	1 9	947	3	Y	37	38	1			6
12	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	72 43	1 9	1145	3	Y	39	38	1			7
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

08	310 N	202	-0-	-108	-0-	12 2	1 9	188	3	Y	2	2	1			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	11 2	1 9	154	3	Y	2	2	1			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	12 2	1 9	179	3	Y	2	2	1			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	11 2	1 9	169	3	Y	2	2	1			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	197	3	Y	2	2	1			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

08	1835	N	873	-0-	-962	-0-	180 17	1 9	676	3	Y	15	16	1			3
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	355 19	1 9	2079	3	Y	17	17	1			3
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	2757	3	Y	21	21	1			3
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	2393	3	Y	23	23	1			3
*12	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	99 26	1 9	2229	3	Y	24	23	1			4
*01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	196 24	1 9	2420	3	Y	22	21	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

08	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1372	253 11	1 9	1108	3	Y	10	10	1			1
09	DLQ	G-10	831	-0-	831	2203	184 11	1 9	636	3	Y	10	10	1			1
10	DLQ	G-10	767	-0-	767	2970	17 9	1 9	741	2	Y	8	8	1			1
11	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	3996	23 11	1 9	992	2	Y	10	10	1			1
*12	2800	N	980	-0-	-1820	2176	25 13	1 9	942	2	Y	12	12	1			1
*01	2789	N	613	-0-	-2176	-0-	254 3	1 9	356	2	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	1947	44	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3902	47	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5819	45	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1763	-0-	1763	7582	41	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1293	-0-	-1507	6075	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1908	-0-	-1192	4883	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	139	1	1173	3	Y	250	260	1			27
							275	9									
09	DLQ G-10		569	-0-	569	2156	25	1	267	3	Y	252	251	1			28
							277	9									
10	DLQ G-10		122	-0-	122	2278	3	1	108	2	Y	10	37	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2278					Y	-0-	1	1			-0-
*12	2292	X	14	-0-	-2278	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	21	1	901	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1765	19	1	786	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	DLQ G-10		922	-0-	922	2687	22	1	890	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3955	29	1	1226	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	2800	N	1073	-0-	-1727	2228	27	1	1033	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	3100	N	1131	-0-	-1969	259	26	1	1093	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

08	3100	N	17602	-0-	14502	14502	392 1	1 4	17209	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1280	-0-	-1720	12782	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	997	-0-	-2103	10679	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	11547	X	868	-0-	-10679	-0-	20	1	848	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		859	-0-	859	859	22	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		761	-0-	761	1620	17	1	744	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		2310	-0-	2310	59333	51 33	1 9	2226	3	N	30	31	1			3
09	SWR 10		1704	-0-	1704	61037	39 33	1 9	1632	3	N	30	30	1			3
10	SWR 10		1448	-0-	1448	62485	34 9	1 9	1405	2	N	8	10	1			1
11	SWR 10		1174	-0-	1174	63659	27 6	1 9	1141	2	N	5	6	1			-0-
*12	SWR 10		1119	-0-	1119	64778	28 7	1 9	1084	2	N	6	6	1			-0-
01	SWR 10		1023	-0-	1023	65801	23 7	1 9	993	2	N	6	6	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	24	1	1026	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
09	DLQ G-10		900	-0-	900	1987	21	1	842	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
10	DLQ G-10		994	-0-	994	2981	23	1	963	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		986	-0-	986	3967	23	1	956	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	T. A.		688	-0-	688	4655	18	1	663	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	T. A.		924	-0-	924	5579	21	1	896	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1718	39	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3436	40	1	1678	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		190	-0-	190	3626	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	3644	18	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

08	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	98	1	4210	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	8809	107	1	4358	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	DLQ G-10		3919	-0-	3919	12728	92	1	3807	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	DLQ G-10		4280	-0-	4280	17008	98	1	4161	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
*12	21990	X	4982	-0-	-17008	-0-	125	1	4827	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92	1	3969	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	90	1	3934	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7945	93	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4101	-0-	4101	12046	96	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4091	-0-	4091	16137	95	1	3996	2	Y	-0-					-0-
*12	18519	X	2382	-0-	-16137	-0-	62	1	2320	2	Y	-0-					-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	78	1	3404	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

08	DLQ G-10		8148	-0-	8148	8148	531	1	7606	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	DLQ G-10		7061	-0-	7061	15209	468	1	6582	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	DLQ G-10		6655	-0-	6655	21864	157	1	6486	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		4490	-0-	4490	26354	104	1	4378	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	28397	X	2043	-0-	-26354	-0-	52	1	1987	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	401	1	3178	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	778	1	3042	3	Y	258	261	1			54
							284	9									
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	614	1	2805	3	Y	278	277	1			55
							306	9									
10	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	107	1	2632	3	Y	238	257	1			36
							262	9									
11	3990	X	2430	-0-	-1560	-0-	87	1	2073	3	Y	245	247	1			34
							270	9									
*12	4092	X	2234	-0-	-1858	-0-	83	1	1884	3	Y	243	234	1			43
							267	9									
01	4092	X	2997	-0-	-1095	-0-	327	1	2383	3	Y	261	239	1			65
							287	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	14	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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
08	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4970	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	DLQ G-10		4342	-0-	4342	9333	4321	3	21	9	Y	19	10	1			16
10	DLQ G-10		5445	-0-	5445	14778	5432	3	13	9	Y	12	19	1			9
11	DLQ G-10		4987	-0-	4987	19765	4972	3	15	9	Y	14	13	1			10
12	20116	X	351	-0-	-19765	-0-	350	3	1	9	Y	1	10	1			1
*01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	Y	7	6	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

08	DLQ G-10		5964	-0-	5964	5964	135	1	5819	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ G-10		5043	-0-	5043	11007	120	1	4913	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		4095	-0-	4095	15102	95	1	3968	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
11	DLQ G-10		58	-0-	58	15160	1	1	57	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	15204	X	44	-0-	-15160	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		226	-0-	226	240	226	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	244	4	2			Y	-0-					-0-
*12	455	N	211	-0-	-244	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

08	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	69 1 30 9	1681 3	Y	27	27 1		6
09	DLQ G-10	1689	-0-	1689	3469	64 1 32 9	1593 3	Y	29	29 1		6
10	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5170	66 1 15 9	1620 3	Y	14	18 1		2
11	DLQ G-10	1427	-0-	1427	6597	57 1 19 9	1351 3	Y	17	17 1		2
*12	8084 X	1487	-0-	-6597	-0-	62 1 21 9	1404 3	Y	19	18 1		3
*01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1542 3	19 9	Y	17	16 1		4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	35	1	860	3	Y	42	42	1			9
							46	9									
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1950	37	1	922	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
10	DLQ G-10		842	-0-	842	2792	31	1	775	3	Y	33	37	1			5
							36	9									
11	DLQ G-10		605	-0-	605	3397	24	1	563	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*12	2800	N	34	-0-	-2766	631	1	1	31	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*01	1697	N	1066	-0-	-631	-0-	1008	3	58	9	Y	53	40	1			13

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	374	1	664	3	N	46	48	1			5
							51	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	26	1	1086	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
*12	1331	X	266	-0-	-1065	-0-	6	1	252	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

*02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	222	1	10806	3	N	969	969	1			62
							1	4	1066	9							
*03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	217	1	10555	3	N	1068	1068	1			62
							1175	9									
*04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	249	1	10327	3	N	1172	1118	1			116
							1289	9									
*05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	340	1	14320	3	N	1283	1261	1			138
							1	4	1411	9							
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	249	1	11945	3	N	1235	1244	1			129
							1	4	1359	9							
*07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	304	1	12755	3	N	206	315	1			20
							1	4	227	9							
*08	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	410	1	17771	3	N	988	900	1			108
							1	4	1087	9							
*09	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	431	1	17636	3	N	992	991	1			109
							1	4	1091	9							
*10	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	428	1	18037	2	N	1710	1662	1			157
							1881	9									
11	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	391	1	16549	2	Y	1564	1639	1			82
							1720	9									
*12	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	430	1	16611	2	Y	1896	1893	1			85
							2086	9									
*01	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	379	1	16273	2	Y	1686	1687	1			84
							1855	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					26
*10	403	N	133	-0-	-270	-0-	132	2	1	9	N	1	1	8			26
*11	360	N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					26
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					26
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1250	-0-	-765	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1319	-0-	-631	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	880	-0-	-1135	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

08	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4907	-0-	-208	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3160	-0-	-1800	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	2565	-0-	-2395	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

08	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5304	3	47	9	Y	43	47	1			10
09	6780	X	3768	-0-	-3012	-0-	3734	3	34	9	Y	31	33	1			8
10	6758	X	925	-0-	-5833	-0-	915	3	10	9	Y	9	14	1			3
11	6540	X	1024	-0-	-5516	-0-	1013	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	6758	X	1471	-0-	-5287	-0-	1454	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	5363	X	2831	-0-	-2532	-0-	2794	3	37	9	Y	34	29	1			9

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

08	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	2092	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2376	3	21	9	Y	19	18	1			5
10	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2317	3	23	9	Y	21	19	1			7
11	2940	X	2106	-0-	-834	-0-	2081	3	25	9	Y	23	23	1			7
12	2480	X	1407	-0-	-1073	-0-	1392	3	15	9	Y	14	17	1			4
01	2480	X	513	-0-	-1967	-0-	506	3	7	9	Y	6	8	1			2

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2831	-0-	-2470	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	7034	-0-	-3289	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	6874	-0-	-3116	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	6367	-0-	-3623	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	2845	-0-	-4254	-0-	2845	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
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	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
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

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
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1384	-0-	-2367	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2031	-0-	-1599	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	74	-0-	-2034	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	193	-0-	-1915	-0-	193	3			N	-0-					-0-

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
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 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	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-

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
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	47 10	1 9	1745	3	Y	9	10	1			2
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	1652	3	Y	6	7	1			1
10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	45 3	1 9	1658	3	Y	3	3	1			1
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	1711	3	Y	3	3	1			1
*12	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	41 4	1 9	1296	3	Y	4	4	1			1
01	1705	N	114	-0-	-1591	-0-	3 4	1 9	107	3	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

08	1178	N	778	-0-	-400	-0-	21	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	3	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	24	1	876	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	172	-0-	-1967	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	1486	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	835	3	6	9	Y	5	4	1			3
*11	1740	X	1293	-0-	-447	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			3
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3059	3	12	9	Y	11	12	1			2
*01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2489	3	10	9	Y	9	9	1			2

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1124	3	N	12	14	1			2
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1161	3	N	2	4	1			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1133	3	N	1	1	1			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	1112	3	N	3	2	1			1
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	1166	3	N	1	2	1			-0-
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	1162	3	N	1	1	1			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1984	N	1466	-0-	-518	-0-	39 1	1 9	1426	3	N	1	1	1			-0-
09	1530	N	516	-0-	-1014	-0-	12 36	1 9	468	3	N	33	26	1			7
10	1457	N	85	-0-	-1372	-0-	1 24	1 9	60	3	N	22	23	1			6
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	28	26	1			8
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	29	30	1			7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	19	23	1			3

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3211	3	58	9	N	53	48	1			32
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3421	3	56	9	N	51	58	1			25
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3649	3	77	9	N	70	51	1			44
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3421	3	75	9	N	68	104	0			8
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	52 90	1 9	3153	3	N	82	79	0			11
*01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3318	3	106	9	N	96	96	0			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	Y	19	17	1			11
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1248	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	1028	3	15	9	Y	14	25	1			3
01	1488	N	208	-0-	-1280	-0-	199	3	9	9	Y	8	9	1			2

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2604	3	44	9	Y	40	37	1			24
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2773	3	45	9	Y	41	45	1			20
*10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2842	3	58	9	Y	53	39	1			34
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2583	3	134	9	Y	122	125	1			31
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2541	3	122	9	Y	111	120	1			22
*01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2585	3	76	9	Y	69	73	1			18

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2260	3	28	9	Y	25	23	1			15
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2101	3	26	9	Y	24	27	1			12
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2136	3	36	9	Y	33	24	1			21
*11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1436	3	83	9	Y	75	77	1			19
*12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2100	3	124	9	Y	113	110	1			22
*01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2421	3	95	9	Y	86	86	1			22

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2447	3	36	9	Y	33	30	1			20
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2230	3	35	9	Y	32	36	1			16
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	3	48	9	Y	44	32	1			28
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2157	3	107	9	Y	97	100	1			25
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2405	3	51	9	Y	46	62	1			9
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	30	1			7

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

08	8246	X	4446	-0-	-3800	-0-	4440	3	6	9	Y	5	5	1			3
09	7980	X	4767	-0-	-3213	-0-	4760	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	8246	X	4939	-0-	-3307	-0-	4931	3	8	9	Y	7	5	1			5
*11	7980	X	4682	-0-	-3298	-0-	4665	3	17	9	Y	15	16	1			4
*12	8246	X	5067	-0-	-3179	-0-	5057	3	10	9	Y	9	11	1			2
*01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6195	3	3	9	Y	3	4	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5161	3	4	9	N	4	3	1			2
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3538	3	2	9	N	2	3	1			1
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4	3	1			2
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	N	9	9	1			2
*12	2852	X	343	-0-	-2509	-0-	336	3	7	9	N	6	7	1			1
01	2852	X	241	-0-	-2611	-0-	237	3	4	9	N	4	4	1			1

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3329	3	23	9	N	21	19	1			13
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	3	22	9	N	20	23	1			10
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3398	3	31	9	N	28	20	1			18
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3481	3	68	9	N	62	64	1			16
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3346	3	45	9	N	41	49	1			8
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	3	29	9	N	26	27	1			7

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	3	31	9	Y	28	26	1			17
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	31	1			14
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3894	3	42	9	Y	38	28	1			24
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3702	3	40	9	Y	36	56	0			4
*12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	55	1	2917	3	Y	94	85	0			13
							103	9									
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3421	3	186	9	Y	169	162	0			20

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

08	2511	N	578	-0-	-1933	-0-	16 10	1 9	552	3	N	9	10	1			2
09	2430	N	30	-0-	-2400	-0-	19	3	11	9	N	10	10	1			2
10	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	8	8	1			2
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	10	9	1			3
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	8	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5	4	1			3
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4	5	1			2
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4385	3	7	9	N	6	4	1			4
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4206	3	13	9	N	12	13	1			3
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3671	3	11	9	N	10	11	1			2
*01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3607	3	7	9	N	6	6	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3152	3	36	9	N	33	30	1			20
09	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2946	3	35	9	N	32	36	1			16
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3415	3	48	9	N	44	32	1			28
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3477	3	107	9	N	97	100	1			25
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3388	3	78	9	N	71	82	1			14
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3475	3	50	9	N	45	47	1			12

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 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
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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	762	3	22	9	N	20	18	1			12
09	2340	X	739	-0-	-1601	-0-	718	3	21	9	N	19	22	1			9
*10	1302	X	1018	-0-	-284	-0-	988	3	30	9	N	27	19	1			17
*11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	984	3	64	9	N	58	60	1			15
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1721	3	47	9	N	43	50	1			8
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2392	3	30	9	N	27	28	1			7

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1236	-0-	-1306	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	69	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	868	-0-	-1232	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	77	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1664	-0-	-556	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2081	-0-	-492	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	25	1	792	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1870	-0-	-703	-0-	56	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	684	-0-	-1806	-0-	21	1	663	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	56	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	51	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	77	1	2482	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3519	-0-	-728	-0-	50	1	3306	2	N	148	175	1			404
							163	9									
09	3840	X	1247	-0-	-2593	-0-	18	1	1176	2	N	48	180	1			272
							53	9									
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	45	1	2977	2	N	84					356
							92	9									
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	52	1	3421	2	N	132	177	1			311
							145	9									
12	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	46	1	3027	2	N	105	182	1			234
							116	9									
01	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	45	1	2944	2	N	115					349
							127	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	32	1	2077	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	17	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	31	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	957	-0-	-1151	-0-	14	1	943	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
08	3100	N	3487	-0-	387	750	3487	3			N	-0-					-0-
09	1965	N	1215	-0-	-750	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

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
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10474	3	9	9	N	8					78
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7387	3	156	9	N	142	190	1			30
10	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2731	3	17	9	N	15					45
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6913	3	50	9	N	45					90
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7955	3	44	9	N	40					130
*01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5723	3	107	9	N	97					227

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
08	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11335	3	42	9	N	38	169	1			60
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7634	3	26	9	N	24					84
10	6944	X	5074	-0-	-1870	-0-	5034	3	40	9	N	36					120
11	6720	X	5376	-0-	-1344	-0-	5370	3	6	9	N	5					125
12	6944	X	4500	-0-	-2444	-0-	4448	3	52	9	N	47					172
01	6944	X	4370	-0-	-2574	-0-	4364	3	6	9	N	5					177

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					23
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					11
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					11
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					11
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					11
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	241	3	N	-0-					102
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	N	-0-					102
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	3	N	-0-					102
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	3	1	280	3	N	-0-					102
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					102
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102

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
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	51	1	521	3	N	76	168	1			97
							84	9									
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	50	1	575	3	N	90	146	1			41
							99	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	88					129
							97	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	N	140	169	1			100
							154	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	N	106	171	1			35
							117	9									
01	651	N	291	-0-	-360	-0-	16	1	152	3	N	112					147
							123	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	N	-0-					85
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	9	1	96	3	N	-0-					85
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					85
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					85
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					85
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2670	-0-	-30	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1867	-0-	-1433	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2583	-0-	-827	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2024	-0-	-1572	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
*01	3596	X	1527	-0-	-2069	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

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
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1271	N	534	-0-	-737	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	469	-0-	-1031	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	589	1	4340	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	570	1	4127	2	Y	22	31	1			2
							24	9									
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	589	1	4151	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	570	1	3984	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	589	1	4092	2	Y	31	26	1			11
							34	9									
*01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	589	1	3919	2	Y	31	28	1			14
							34	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

08	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1330	-0-	-650	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	384	-0-	-1135	-0-	384	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	339	1	5718	2	Y	28	24	1						5
							31	9												
09	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	297	1	3957	2	Y	25	27	1						3
							28	9												
10	4898	X	3887	-0-	-1011	-0-	259	1	3605	2	Y	21	20	1						4
							23	9												
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	314	1	6945	2	Y	29	26	1						7
							32	9												
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	330	1	6084	2	Y	28	28	1						7
							31	9												
*01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	173	1	5301	2	Y	19	23	1						3
							21	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BECKWORTH				WELL #: 7	RRCID -> 095671						COMPL. DATE 09/10/1981					TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896
08	T. A.		135	-0-	135	535	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		177	-0-	177	712	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		176	-0-	176	888	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	1208	X	320	-0-	-888	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
	HULL UNIT A				WELL #: A 51	RRCID -> 144899						COMPL. DATE 03/15/1993					TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226
08	T. A.		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1208	-0-	1208	1685	1208	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		630	-0-	630	2315	630	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1577	-0-	1577	3892	1577	2			Y	-0-					-0-
12	4393	X	501	-0-	-3892	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
	HULL UNIT A				WELL #: A 53	RRCID -> 145691						COMPL. DATE 06/23/1998					TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1780	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	1499	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1391	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
	CHADWICK UNIT				WELL #: 12 L	RRCID -> 161848						COMPL. DATE 05/23/1999					TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	HULL UNIT A				WELL #: A 31	RRCID -> 164634						COMPL. DATE 08/05/1997					TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HULL UNIT A				WELL #: A 66 U	RRCID -> 168262						COMPL. DATE 12/29/1997					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2017

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

08	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	58	1	2313	2	Y	85	82	1			13
							94	9									
09	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	61	1	2164	2	Y	81	75	1			19
							89	9									
10	3162	X	2517	-0-	-645	-0-	65	1	2351	2	Y	92	91	1			20
							101	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	66	1	4179	2	Y	79	84	1			15
							87	9									
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	68	1	3614	2	Y	86	84	1			17
							95	9									
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3487	2	34	9	Y	31	46	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

08	2254	N	1234	-0-	-1020	-0-	1230	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	Y	8	7	1			2
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1499	N	1484	-0-	-15	-0-	310	1	1104	2	Y	64	75	1			16
							70	9									
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	298	1	663	2	Y	54	51	1			19
							59	9									
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	310	1	343	2	Y	18	26	1			11
							20	9									
11	1080	N	598	-0-	-482	-0-	300	1	273	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	302	1	340	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	258	1	925	2	Y	40	39	1			9
							44	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

08	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2017

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	2	Y	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

08	744	N	653	-0-	-91	-0-	47	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	48	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

08	T. A.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		302	-0-	302	631	302	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		500	-0-	500	1131	500	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		311	-0-	311	1442	311	2			Y	-0-					-0-
12	1454	X	12	-0-	-1442	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 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
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	N	6	7	1			1
09	1920	X	1502	-0-	-418	-0-	1499	2	3	9	N	3	4	1			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	137	-0-	-1783	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1			1
12	1984	X	578	-0-	-1406	-0-	571	2	7	9	N	6	6	1			1
01	1984	X	1788	-0-	-196	-0-	1782	2	6	9	N	5	5	1			1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	607	2	87	9	Y	79	57	1			22
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	355	2	79	9	Y	72	44	1			50

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1307	2	443	9	N	403	352	1				120
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1254	2	366	9	N	333	426	1				27
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1151	2	61	9	N	55	74	1				8
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1145	2	64	9	N	58	57	1				9
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1112	2	66	9	N	60	60	1				9
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1092	2	73	9	N	66	68	1				7

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2718	2	50	9	Y	45	44	1				3
09	2550 X	2334	-0-	-216	-0-	2333	2	1	9	Y	1	4	1				-0-
10	2635 X	2315	-0-	-320	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
11	2550 X	1839	-0-	-711	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
01	2635 X	1955	-0-	-680	-0-	1953	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1890	X	1202	-0-	-688	-0-	1198	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2201	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1967	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	2015	X	1067	-0-	-948	-0-	1059	2	8	9	Y	7	5	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3541	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3106	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	3008	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3534	X	2872	-0-	-662	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	2846	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	768	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	Y	25	24	1			3
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	9	Y	27	28	1			2
12	1116	N	357	-0-	-759	-0-	325	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	59	2	32	9	Y	29	30	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		39	-0-	39	107	39	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		128	-0-	128	235	128	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		35	-0-	35	270	35	2			N	-0-					-0-
11	313	X	43	-0-	-270	-0-	41	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	124	X	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	19	2	7	9	N	6	6	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

08	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6790	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6344	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	6400	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	6111	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6137	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	5879	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

08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	2	149	9	Y	135	134	1			43
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1095	2	139	9	Y	126	127	1			42
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1080	2	130	9	Y	118	83	1			77
11	1230	N	499	-0-	-731	-0-	396	2	103	9	Y	94	142	1			29
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1209	2	172	9	Y	156	129	1			56
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1392	2	171	9	Y	155	185	1			26

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					139
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					141
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					143
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					143
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	306	2	2	9	N	2					145
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					145

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

08	1147	N	871	-0-	-276	-0-	21 1 46 9	804	2	Y	42	44	1				9
09	1530	N	662	-0-	-868	-0-	16 1 32 9	614	2	Y	29	32	1				6
10	1426	N	477	-0-	-949	-0-	11 1 25 9	441	2	Y	23	24	1				5
11	840	N	304	-0-	-536	-0-	7 1 19 9	278	2	Y	17	19	1				3
12	682	N	185	-0-	-497	-0-	4 1 11 9	170	2	Y	10	12	1				1
01	465	N	133	-0-	-332	-0-	3 1 9 9	121	2	Y	8	8	1				1

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	61 44	1 9	796	2	Y	40	41	1			8
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78 59	1 9	1007	2	Y	54	51	1			11
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60 57	1 9	831	2	Y	52	51	1			12
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	52 54	1 9	734	2	Y	49	52	1			9
12	1178	N	872	-0-	-306	-0-	54 61	1 9	757	2	Y	55	57	1			7
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	54 68	1 9	792	2	Y	62	60	1			9

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4811	2	36	9	N	33					99
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4840	2	24	9	N	22					121
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4735	2	32	9	N	29					150
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4627	2	40	9	N	36					186
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4471	2	42	9	N	38					224
*01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4562	2	56	9	N	51					275

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	190	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	150	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	102	1	1365	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	213	-0-	-2019	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	110	1	4124	2	Y	263	265	1			55
							289	9									
09	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	96	1	3646	2	Y	269	268	1			56
							296	9									
10	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	93	1	3696	2	Y	303	290	1			69
							333	9									
11	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	84	1	3316	2	Y	296	311	1			54
							326	9									
12	4433	X	3322	-0-	-1111	-0-	75	1	2935	2	Y	284	302	1			36
							312	9									
01	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	74	1	2952	2	Y	307	298	1			45
							338	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2143	-0-	-1515	-0-	60	1	2019	2	Y	58	180	1			33
							64	9									
09	3120	X	1791	-0-	-1329	-0-	50	1	1677	2	Y	58					91
							64	9									
10	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	54	1	1836	2	Y	75					166
							83	9									
11	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	51	1	1704	2	Y	57	173	1			50
							63	9									
12	2418	X	1105	-0-	-1313	-0-	30	1	977	2	Y	89					139
							98	9									
01	2139	X	1622	-0-	-517	-0-	44	1	1506	2	Y	65					204
							72	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6093	-0-	-2184	-0-	420	1	5510	2	Y	148	140	1			21
							163	9									
09	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	349	1	4536	2	Y	141	143	1			19
							155	9									
10	6293	X	4986	-0-	-1307	-0-	323	1	4490	2	Y	157	162	1			14
							173	9									
11	6090	X	5069	-0-	-1021	-0-	326	1	4569	2	Y	158	155	1			17
							174	9									
12	6231	X	4729	-0-	-1502	-0-	303	1	4247	2	Y	163	165	1			15
							179	9									
01	6107	X	2702	-0-	-3405	-0-	162	1	2388	2	Y	138	146	1			7
							152	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 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
08	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3523	2	22	9	Y	20	13	1			14
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	Y	19	27	1			6
10	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3566	2	19	9	Y	17	13	1			10
11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3500	2	20	9	Y	18	22	1			6
12	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3366	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3288	2	15	9	Y	14	9	1			10

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	1	92	2	N	-0-					45
09	270	N	53	-0-	-217	-0-	28	1	25	2	N	-0-					45
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	1	131	2	N	-0-					45
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	111	1	55	2	N	-0-					45
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	113	1	54	2	N	-0-					45
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	100	1	73	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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

08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			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

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

08	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	1529	3	55	9	N	50					180
09	1590	X	1417	-0-	-173	-0-	1362	3	55	9	N	50					230
10	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	1387	3	72	9	N	65					295
11	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	1347	3	11	9	N	10	181	1			124
12	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1336	3	31	9	N	28					152
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1375	3	56	9	N	51					203

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

08	217	X	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					87
09	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					87
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	39	1	1436	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	40	1	1441	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	39	1	1425	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1459	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	45	1	1440	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	36	1	1301	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	41	1	1492	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	47	1	1688	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	55	1	1979	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1775	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	42	1	1538	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	157	-0-	-2416	-0-	4 32	1 9	121	3	N	29	31	1			6
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	4 36	1 9	142	3	N	33	32	1			7
10	403	N	28	-0-	-375	-0-	3	3	25	9	N	23	23	1			7
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	28	27	1			8
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30	31	1			7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	20	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	116	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	114	1	2168	2	Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	137	1	2537	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	128	1	2616	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

08	837	N	12	-0-	-825	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

08	2666	3002	-0-	336	436	30	1	2800	2	Y	156	145	1				21
						172	9										
09	2580	2865	-0-	285	721	30	1	2629	2	Y	187	134	1				74
						206	9										
10	4113	3029	-0-	-1084	-0-	31	1	2803	2	Y	177	215	1				36
						195	9										
11	2580 #	2362	-0-	-218	-0-	24	1	2338	2	Y	-0-	36	1				-0-
12	3007 #	2447	-0-	-560	-0-	27	1	2420	2	Y	-0-						-0-
01	3038 #	2041	-0-	-997	-0-	23	1	1975	2	Y	39	39	1				-0-
						43	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6329	-0-	-274	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 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
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

08	806	N	389	-0-	-417	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					179
09	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			N	-0-					179
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			N	-0-					179
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					179
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					179
01	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					179

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1335	-0-	-1765	776	1335	2			Y	-0-					-0-
09	2031	N	1255	-0-	-776	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	310 1 151 9		6176	2	Y	137	137	1			11
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	300 1 143 9		5933	2	Y	130	125	1			16
10	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	310 1 146 9		6074	2	Y	133	136	1			13
11	6780	X	6522	-0-	-258	-0-	300 1 162 9		6060	2	Y	147	147	1			13
12	6727	X	6329	-0-	-398	-0-	308 1 161 9		5860	2	Y	146	137	1			22
01	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	310 1 162 9		5840	2	Y	147	155	1			14

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	11 1 4 9		48	2	Y	4	3	1			1
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9		48	2	Y	2	3	1			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	15 1 3 9		56	2	Y	3	2	1			1
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		91	2	Y	2	3	1			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	8 1 2 9		44	2	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5 1		32	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1170	-0-	-1930	1230	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1970	N	740	-0-	-1230	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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

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

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		907	-0-	907	1884	907	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		883	-0-	883	2767	883	2			Y	-0-					-0-
12	3499	X	732	-0-	-2767	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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-

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

08	17918	X	16237	-0-	-1681	-0-	16170	3	67	9	N	61	65	1			37
09	17040	X	14431	-0-	-2609	-0-	14366	3	65	9	N	59	67	1			29
*10	17763	X	14801	-0-	-2962	-0-	14711	3	90	9	N	82	59	1			52
*11	17190	X	14284	-0-	-2906	-0-	14083	3	201	9	N	183	188	1			47
*12	17267	X	13799	-0-	-3468	-0-	13653	3	146	9	N	133	154	1			26
01	16244	X	13495	-0-	-2749	-0-	13403	3	92	9	N	84	88	1			22

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	380	-0-	-700	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	33	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3972	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

08	T. A.		771	-0-	771	1953	771	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		826	-0-	826	2779	826	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		790	-0-	790	3569	790	2			Y	-0-					-0-
11	4346	X	777	-0-	-3569	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	2 1		2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
01	2635	X	1857	-0-	-778	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2381	-0-	-719	7635	2378	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	3000	N	2301	-0-	-699	6936	2301	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	2372	-0-	-728	6208	2371	2	1 9	Y	1			1
11	3000	N	2225	-0-	-775	5433	2225	2		Y	-0-			1
12	3100	N	2331	-0-	-769	4664	2331	2		Y	-0-			1
*01	3100	N	2301	-0-	-799	3865	2301	2		Y	-0-			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	290	-0-	-742	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.		-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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2114	-0-	-1699	-0-	2099	2	15	9	N	14	11	1			3
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	3634	2	32	9	N	29	27	1			5
10	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	3298	2	41	9	N	37	40	1			2
11	3690	X	1411	-0-	-2279	-0-	1392	2	19	9	N	17	13	1			6
12	3813	X	1741	-0-	-2072	-0-	1717	2	24	9	N	22	28	1			-0-
01	3782	X	1534	-0-	-2248	-0-	1514	2	20	9	N	18	14	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3142	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3181	2	1	9	Y	1					1
11	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3112	2			Y	-0-					1
12	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			Y	-0-					1
01	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3051	2			Y	-0-					1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1334	2	252	9	Y	229	215	1			18
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1670	2	218	9	Y	198	192	1			24
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1504	2	227	9	Y	206	210	1			20
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1473	2	249	9	Y	226	226	1			20
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	911	2	254	9	Y	231	217	1			34
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	226	239	1			21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6458	X	3359	-0-	-3099	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1921	-0-	-1272	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1073	-0-	-2017	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2250	2	18	9	Y	16	7	1			9
01	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2524	2	75	9	Y	68	61	1			16

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1449	N	1364	-0-	-85	-0-	310	1	856	2	Y	180	214	1			18
							198	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	798	2	Y	198	192	1			24
							218	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	310	1	827	2	Y	205	209	1			20
							226	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	255	1	751	2	Y	226	226	1			20
							249	9									
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	310	1	730	2	Y	230	216	1			34
							253	9									
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	210	1	431	2	Y	225	238	1			21
							248	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5595	-0-	5595	5595	5565	2	30	9	N	27	27	1			2
09	T. A.		4454	-0-	4454	10049	4428	2	26	9	N	24	24	1			2
10	T. A.		10	-0-	10	10059	10	2			N	-0-	2	1			-0-
11		14B2 EXT	15	-0-	15	10074	13	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10074					N	1	1	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10074					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15513	2	35	9	N	32	32	1			8
09	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	15969	2	37	9	N	34	33	1			9
10	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18138	2	41	9	N	37	33	1			13
11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17782	2	40	9	N	36	33	1			16
12	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18326	2	20	9	N	18	28	1			6
*01	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18197	2	6	9	N	5	9	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4070	-0-	4070	4070	4017	2	53	9	N	48	42	1			6
09	0	W	9245	-0-	9245	13315	9176	2	69	9	N	63	65	1			4
10	0	W	6102	-0-	6102	19417	6065	2	37	9	N	34	34	1			4
11	0	W	3990	-0-	3990	23407	3945	2	45	9	N	41	41	1			4
12	0	W	2875	-0-	2875	26282	2864	2	11	9	N	10	13	1			1
01	0	W	1906	-0-	1906	28188	1900	2	6	9	N	5	6	1			-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

*02	0	W	79	-0-	79	6560	73	2	6	9	N	5	9	1			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	6560					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	6560					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	6560					N	-0-					-0-
*06	0	W	312	-0-	312	6872	300	2	12	9	N	11	10	1			1
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	6872					N	-0-	1	1			-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	6872					N	-0-					-0-
*09	0	W	94	-0-	94	6966	93	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	6966					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	6966					N	-0-					-0-
*12	0	W	89	-0-	89	7055	87	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	7055					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

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

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	130	1	993	3	Y	3	4	1					-0-
						3	9											
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	115	1	855	3	Y	6	5	1					1
						7	9											
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	117	1	863	3	Y	4	4	1					1
						4	9											
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	122	1	905	3	Y	5	5	1					1
						6	9											
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	941	3	Y	5	5	1					1
						6	9											
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT							1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 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
08	1891	N	20	-0-	-1871	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

08	744	N	544	-0-	-200	-0-	92	1	415	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	352	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	415	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	106	1	608	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	Y	17	22	1			1
							19	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	423	1	1907	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3450	X	1120	-0-	-2330	-0-	299	1	810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3565	X	2156	-0-	-1409	-0-	461	1	1681	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	568	1	3678	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	590	1	3377	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	477	1	2950	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

08	T. A.		1193	-0-	1193	3411	1182	2	11	9	Y	10	13	1			2
09	T. A.		1216	-0-	1216	4627	1203	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	T. A.		1234	-0-	1234	5861	1217	2	17	9	Y	15	13	1			4
11	7075	X	1214	-0-	-5861	-0-	1200	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	16	1			3
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			3

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

08	T. A.		50	-0-	50	159	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		33	-0-	33	192	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		58	-0-	58	250	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	262	X	12	-0-	-250	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

08	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	Y	58	56	1			4
							64	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	300	1	698	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	301	1	671	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	718	2	Y	42	42	1			4
							46	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	310	1	729	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	221	1	650	2	Y	43	45	1			4
							47	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	142	-0-	-1284	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1237	2	46	9	Y	42	36	1			6
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	927	2	48	9	Y	44	46	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

08	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	156	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	2189	-0-	-3331	-0-	66	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	157	1	5061	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4851	-0-	-189	-0-	146	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	143	1	4611	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	124	1	3993	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

08	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	383	1	16542	3	Y	22	23	1			2
						1	4	24	9							
09	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	391	1	16008	3	Y	22	22	1			2
						1	4	24	9							
10	16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	387	1	16169	2	Y	23	23	1			2
						25	9									
11	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	351	1	14841	2	Y	20	21	1			1
						22	9									
*12	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	379	1	14573	2	Y	24	24	1			1
						26	9									
*01	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	334	1	14309	2	Y	21	21	1			1
						23	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

08	0	X	-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-

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

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

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

08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	109	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1200	-0-	-2190	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	110	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	106	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	106	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2080	-0-	-1609	-0-	62	1	2018	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

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	273	1	4412	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4376	-0-	-724	-0-	267	1	4109	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	273	1	4273	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	245	1	4064	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4094	-0-	-804	-0-	228	1	3866	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4 1 19		65	3	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2 1 19		33	3	Y	1	1	1			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1 19		49	3	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2 1 19		26	3	Y	1	1	1			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1 19		41	3	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	54	1	793	3	N	4	3	1			1
							4	9									
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	55	1	860	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	52	1	830	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	141	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	179	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	108	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	133	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12 1 19 9	185	3	N	17	19	1				1
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17 1 18 9	248	3	N	16	15	1				2
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13 1 17 9	192	3	N	15	14	1				3
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9	202	3	N	14	15	1				2
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9 1 14 9	136	3	N	13	13	1				2
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT						2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	139	1 9	6019	3	Y	8	8	1			1
09	DLQ G-10		6120	-0-	6120	12287	146	1 9	5965	3	Y	8	8	1			1
10	DLQ G-10		5851	-0-	5851	18138	137	1 9	5702	2	Y	11	11	1			1
11	DLQ G-10		6145	-0-	6145	24283	142	1 9	5991	2	Y	11	11	1			1
*12	30493	X	6210	-0-	-24283	-0-	157	1 9	6038	2	Y	14	14	1			1
*01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1 9	5860	2	Y	12	12	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

08	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	379	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3217	174	1	1135	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		765	-0-	765	3982	18	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5333	31	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1184	-0-	-1516	3817	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	841	-0-	-2259	1558	19	1	822	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	990	N	335	-0-	-655	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	N	13					147
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	3	6	9	N	5					152
10	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1207	3	6	9	N	5					157
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	3	14	9	N	13					170
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	3	10	9	N	9					179
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					179

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	3	11	9	Y	10	11	1			15
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1893	3	12	9	Y	11	11	1			15
10	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1893	3	11	9	Y	10	21	1			4
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1849	3	11	9	Y	10					14
12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1847	3	13	9	Y	12	10	1			16
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					16

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1688	3	66	9	Y	60	61	1			88
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1719	3	72	9	Y	65	61	1			92
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1744	3	65	9	Y	59	126	1			25
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1762	3	69	9	Y	63					88
12	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1591	3	81	9	Y	74	64	1			98
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					98

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4524	3	116	9	Y	105	100	1			150
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4288	3	119	9	Y	108	105	1			153
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4198	3	107	9	Y	97	209	1			41
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3918	3	114	9	Y	104					145
*12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4100	3	133	9	Y	121	105	1			161
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					161

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1458	2	8	9	N	7	7	8			32
09	1530	N	666	-0-	-864	-0-	659	2	7	9	N	6	1	8			37
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1548	2	20	9	N	18	8	8			47
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1374	2	22	9	N	20	12	8			55
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	N	14	7	8			62
01	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1306	2	11	9	N	10					72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2207	2	25	9	N	23	4	8			119
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			119
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3194	2	17	9	N	15	92	1	4	8	38
11	2633	N	2522	-0-	-111	-0-	2499	2	23	9	N	21	9	8			50
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17	5	8			62
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2730	2	18	9	N	16					78

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	2	8	9	N	7					52
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					52
10	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					52
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					52
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					52
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32					95
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10					105
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	2	28	9	N	25					130
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					99
09	660	N	69	-0-	-591	-0-	69	2			N	-0-					99
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					99
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30					129
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	183	2	17	9	N	15					144

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0	X	-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

08	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					168
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	1	124	1			45
							1	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					45
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	3	Y	-0-					45
12	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					45
01	527	N	16	-0-	-511	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			1
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			1
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	39	1	803	3	Y	-0-			82
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-			82
10	868	N	439	-0-	-429	-0-	22	1	417	3	Y	-0-			82
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	31	1	539	3	Y	-0-			82
12	899	N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	3	Y	-0-			82
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	-0-			82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			18
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	Y	-0-			18
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			18
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-			18
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-			18
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-			18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			10
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-			10
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			10
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	3	Y	-0-			10
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			10
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-			10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	337	3	Y	-0-			19
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	22	1	375	3	Y	-0-			19
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	10	1	193	3	Y	-0-			19
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			19
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			19
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-			19

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	162	3	Y	3					26
							3	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					26
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					26
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					26
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					26
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					26

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					56
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1276	3	Y	-0-					56
10	1302	N	733	-0-	-569	-0-	37	1	696	3	Y	-0-					56
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	59	1	1013	3	Y	-0-					56
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	67	1	1053	3	Y	-0-					56
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	3	Y	-0-					56

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

08	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					190
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					190
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					190
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					190
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					190

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	403	-0-	-620	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					59
09	1650	N	499	-0-	-1151	-0-	27	1	472	3	Y	-0-					59
10	744	N	176	-0-	-568	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					59
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					59
12	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					59
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					94
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					94
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					90
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					90
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					90
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					90
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	56	1			34
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					34

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	69	3	Y	2					42
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					42
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					42
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					42
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					42
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	111	-0-	-416	-0-	3	1	67	3	Y	37					37
							41	9									
09	870	N	115	-0-	-755	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					37
10	775	N	58	-0-	-717	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					37
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					37
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					37
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					35
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					35
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					35
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					35
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	21	1			14
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					14

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
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	108	1	2226	3	Y	-0-					84
09	2340	N	1839	-0-	-501	-0-	101	1	1738	3	Y	-0-					84
10	2480	X	1704	-0-	-776	-0-	85	1	1586	3	Y	30	4	8			110
							33	9									
11	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	77	1	1332	3	Y	-0-					110
12	2480	X	1174	-0-	-1306	-0-	71	1	1103	3	Y	-0-					110
01	2325	X	840	-0-	-1485	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					110

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
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					57
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					57
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					57
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					57
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					57
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	6					32
							7	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	Y	2					34
							2	9									
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	102	3	Y	2					36
							2	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					36
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					36
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					36

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
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	15	1	307	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					7
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	6	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					3
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-	3	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	32	1	630	3	Y	1	31	1			7
							1	9									
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	29	1	498	3	Y	5					12
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	44	49	1			7
							48	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	24	21	1	1	8	9
							26	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					9
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	32	1	783	3	Y	15	12	1			12
							17	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					12
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					12
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					12
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	383	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	483	3	Y	5					12
							6	9									
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	2					14
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					20
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					20
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					8

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
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	364	3	Y	4					77
							4	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	19	1	329	3	Y	2					79
							2	9									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	283	3	Y	6					85
							7	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	3					88
							3	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	344	3	Y	1					89
							1	9									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	15					104
							17	9									

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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	-0-					1
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	-0-					1
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					1
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					1
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	Y	10					11
							11	9									
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	3	Y	-0-					11

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	30	1	599	3	Y	1	21	1			5
							1	9									
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	24	1	407	3	Y	1					6
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	816	3	Y	36	22	1			14
							40	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					14
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	15	17	1			12
							17	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	17	1	331	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
09	660	N	99	-0-	-561	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					4
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					4
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	-0-	4	1			-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
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	27	1	539	3	Y	6	20	1			9
							7	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	19					28
							21	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	26	1	927	3	Y	83	98	1			13
							91	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	983	3	Y	39	37	1	1	8	14
							43	9									
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					14
01	1054	N	788	-0-	-266	-0-	28	1	699	3	Y	55	25	1			44
							61	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					41
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	20	30	1			31
							22	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					31
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					31
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					31
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					31

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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					8
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					8
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					8
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					8

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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

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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					7
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					7
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					7
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					7
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					7
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					7

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
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	917	3	Y	4	42	1			13
							4	9									
09	1140	N	963	-0-	-177	-0-	51	1	880	3	Y	29					42
							32	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	3	Y	75	105	1			12
							83	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	26	27	1	1	8	10
							29	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	3	Y	-0-					10
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	42	18	1			34
							46	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1	399	3	Y	2					130
							2	9									
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					130
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					130
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					130
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					130
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					130

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
08	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	102	1	2042	3	Y	4	41	1			12
							4	9									
09	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	99	1	1697	3	Y	52					64
							57	9									
10	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	61	1	2143	3	Y	67	120	1	1	8	10
							74	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	80	1	2444	3	Y	38	33	1	1	8	14
							42	9									
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	3	Y	-0-					14
*01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2860	3	Y	93	32	1			75
							102	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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					18
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					18
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					18
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					18
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					18
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					18

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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-					4
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					4
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	Y	-0-					4
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					4
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	-0-					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					5
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					5
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					5
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					5
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					5
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					31
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					31
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					31
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					31
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					31
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					31
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					31
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					31
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					31
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	73	-0-	-167	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					81
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					81
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					81
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					81
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					81
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	39	1	795	3	Y	-0-	12	1			4
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					4
10	899	N	450	-0-	-449	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					4
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					4
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	44	1	691	3	Y	-0-					4
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	3	Y	-0-	5	1			1
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	16					17
							18	9									
10	806	N	159	-0-	-647	-0-	3	1	102	3	Y	49	58	1			8
							54	9									
11	780	N	138	-0-	-642	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	806	N	78	-0-	-728	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

08	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					94
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					94
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					94
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					94

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					14
09	510	N	206	-0-	-304	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					14
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	8					22
							9	9									
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					22
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					22
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	-0-					22

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

08	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	139	1	2876	3	Y	-0-					222
09	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	171	1	2947	3	Y	-0-					222
10	3379	X	1604	-0-	-1775	-0-	82	1	1522	3	Y	-0-					222
11	3270	X	2107	-0-	-1163	-0-	115	1	1989	3	Y	3	160	1			65
							3	9									
12	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	147	1	2299	3	Y	4					69
							4	9									
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	2948	3	Y	93	1	8			161
							102	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	2					92
							2	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					92
11	960	N	537	-0-	-423	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					92
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	17	1	506	3	Y	-0-					92
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	Y	-0-					92

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
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					6
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					6
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					6
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					6
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					6
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					6

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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	13					21
							14	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	-0-					21
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	3	Y	1					22
							1	9									
11	540	N	160	-0-	-380	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					22
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					22
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					22

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
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					48
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	40	1	690	3	Y	-0-					48
10	682	N	330	-0-	-352	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					48
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	-0-					48
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	28	1	439	3	Y	1	30	1	1	8	18
							1	9									
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	T. A.		652	-0-	652	652	29	1	593	3	Y	27	5	1	2	8	27
							30	9									
09	T. A.		324	-0-	324	976	18	1	306	3	Y	-0-					27
10	T. A.		201	-0-	201	1177	10	1	191	3	Y	-0-					27
11	1468	X	291	-0-	-1177	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					27
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					27
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					27

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
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					3
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-	2	1			1
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					1
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					24
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	125	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	106	3	Y	1					7
							1	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	16					23
							18	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	2					25
							2	9									
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2					27
							2	9									

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
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					103
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-					103
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					103
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					103
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					103

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	1333	N	823	-0-	-510	-0-	38	1	767	3	Y	16					47
							18	9									
09	1110	N	883	-0-	-227	-0-	48	1	827	3	Y	7					54
							8	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1089	3	Y	33	2	8			85
							36	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	63	116	1	1	8	31
							69	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	33	1	817	3	Y	54	33	1	2	8	50
							59	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

08	744	N	694	-0-	-50	-0-	32	1	662	3	Y	-0-					37
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					37
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					37
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					37
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	3	Y	-0-					37
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

08	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					59
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					59
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					59
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					59
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	-0-	37	1			22
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					22

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	494	-0-	-188	-0-		24 1	470	3	Y	-0-					4
09	570	N	519	-0-	-51	-0-		28 1	489	3	Y	2					6
								2 9									
10	496	N	422	-0-	-74	-0-		12 1	410	3	Y	-0-					6
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-		15 1	455	3	Y	26	1	8			31
								29 9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-		16 1	473	3	Y	49	56	1			24
								54 9									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-		18 1	437	3	Y	23	25	1	1	8	21
								25 9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	241	-0-	-69	-0-		11 1	224	3	Y	5					15
								6 9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-		20 1	340	3	Y	1					16
								1 9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-		16 1	546	3	Y	1	1	8			16
								1 9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-		19 1	565	3	Y	24	1	8			39
								26 9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-		18 1	527	3	Y	52	65	1			26
								57 9									
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-		20 1	504	3	Y	38	27	1	1	8	36
								42 9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	591	-0-	-246	-0-		27 1	563	3	Y	1	1	8			134
								1 9									
09	660	N	481	-0-	-179	-0-		26 1	452	3	Y	3	93	1	3	8	41
								3 9									
10	589	N	302	-0-	-287	-0-		15 1	287	3	Y	-0-					41
11	570	N	385	-0-	-185	-0-		21 1	364	3	Y	-0-					41
12	496	N	411	-0-	-85	-0-		25 1	386	3	Y	-0-					41
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-		18 1	286	3	Y	1	1	8			41
								1 9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	199	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					3
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					3
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	2					5
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	7					14
							8	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					14
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	1					15
							1	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	9	1	262	3	Y	15					30
							17	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	267	3	Y	22	41	1			11
							24	9									
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-	11	1			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 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
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					54
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					54
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					54
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					54
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					54
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 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
08	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					61
09	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					61
10	14B2 EXT		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					61
11	14B2 EXT		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					61
12	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					61
01	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					2
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	8					9
							9	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					9
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	2					11
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	483	-0-	-261	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	5					5
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	13	1	256	3	Y	11					11
							12	9									
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					11
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					11
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					11
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					11
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 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
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					8
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					8
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	10	1	352	3	Y	4					12
							4	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					12
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					12
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					12

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
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					2
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					2
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					3
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3

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
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					62
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	15	1	266	3	Y	6					68
							7	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					68
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					68
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					68
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					68

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	3	Y	-0-					102
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					102
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					102
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	17					119
							19	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					39
09	330	X	211	-0-	-119	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					39
10	341	X	229	-0-	-112	-0-	12	1	216	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
11	420	X	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					39
12	434	X	202	-0-	-232	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					39
01	434	X	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-	39	1			9
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					9
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					9
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					9
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					9
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					9

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	6	1	125	3	Y	36	16	1			39
							40	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					39
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					39
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					39
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					39
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					39

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		668	-0-	668	668	31	1	636	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
09	T. A.		563	-0-	563	1231	31	1	532	3	Y	-0-					3
10	T. A.		432	-0-	432	1663	22	1	410	3	Y	-0-					3
11	2174	X	511	-0-	-1663	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					3
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					3
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.	-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

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
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					63
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					63
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					63
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					63
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					63
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					9
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					9
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					9
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					9
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9

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
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					77
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					77
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					77
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					77
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

08	496	N	390	-0-	-106	-0-	19	1	370	3	Y	1					15
							1	9									
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					15
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					15
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					15
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	12	12	1			15
							13	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	6					21
							7	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

08	744	N	643	-0-	-101	-0-	30	1	613	3	Y	-0-	12	1			4
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					4
10	713	N	371	-0-	-342	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					4
11	630	N	402	-0-	-228	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					4
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					4
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

08	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	60	1	1203	3	Y	74					134
							81	9									
09	1530	X	743	-0-	-787	-0-	41	1	702	3	Y	-0-					134
10	1426	X	676	-0-	-750	-0-	19	1	657	3	Y	-0-					134
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	3	Y	3	3	8			134
							3	9									
12	1333	X	488	-0-	-845	-0-	16	1	455	3	Y	15	113	1			36
							17	9									
01	1333	X	183	-0-	-1150	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	1488	X	456	-0-	-1032	-0-	22	1	434	3	Y	-0-					26
09	1440	X	470	-0-	-970	-0-	25	1	434	3	Y	10					36
							11	9									
10	1271	X	384	-0-	-887	-0-	10	1	367	3	Y	6					42
							7	9									
11	990	X	562	-0-	-428	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
12	992	X	497	-0-	-495	-0-	16	1	467	3	Y	13	36	1			19
							14	9									
01	496	X	396	-0-	-100	-0-	14	1	359	3	Y	21					40
							23	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

08	1612	X	472	-0-	-1140	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					10
09	1440	X	274	-0-	-1166	-0-	15	1	252	3	Y	6					16
							7	9									
10	1488	X	569	-0-	-919	-0-	16	1	553	3	Y	-0-					16
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					16
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	19	1	558	3	Y	12	14	1			14
							13	9									
01	558	X	468	-0-	-90	-0-	17	1	429	3	Y	20					34
							22	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

08	713	N	561	-0-	-152	-0-	26	1	529	3	Y	5					130
							6	9									
09	1290	N	454	-0-	-836	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					130
10	682	N	195	-0-	-487	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					130
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1336	3	Y	25					155
							28	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	Y	-0-					155
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					155

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	9					22
							10	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	18	35	1			5
							20	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	13					18
							14	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	18	20	1			16
							20	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	6	14	1			8
							7	9									
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	3	8	1			3
							3	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	9					9
							10	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	389	3	Y	11					20
							12	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	287	-0-	-209	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					47
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	33	1			14
10	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					14
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					14
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					35
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					35
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					35
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					52
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					52
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					52
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					52
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					52
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					52

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					15
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					15
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	815	-0-	-3432	-0-	39	1	776	3	Y	-0-					93
09	3960	X	112	-0-	-3848	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					93
10	4092	X	598	-0-	-3494	-0-	17	1	580	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	3780	X	1348	-0-	-2432	-0-	43	1	1305	3	Y	-0-					93
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	3	Y	-0-					93
*01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1448	3	Y	-0-					93

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	33	1	685	3	Y	-0-					1
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	39	1	675	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-					1
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	42	1	654	3	Y	-0-					1
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	1					2
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	49	1	8			57
							54	9									
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	14	1	242	3	Y	1	33	1			25
							1	9									
10	744	N	180	-0-	-564	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					25
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2640	3	Y	28	2	8			51
							31	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					51
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	8			51
							1	9									

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
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					14
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	8	1			6
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					6
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					6
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					6
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	527	N	357	-0-	-170	-0-	17 2	1 9	338	3	Y	2					9
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	23 1	1 9	402	3	Y	1					10
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	382	3	Y	1					11
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	493	3	Y	23	1	8			33
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	445	3	Y	44	55	1			22
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19 64	1 9	460	3	Y	58	24	1	1	8	55

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

08	620	N	580	-0-	-40	-0-	26 28	1 9	526	3	Y	25					81
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					81
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	572	3	Y	1					82
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	629	3	Y	2	2	8			82
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					82
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	572	3	Y	15					97

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	2115	3	Y	14	2	8			47
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	107 18	1 9	1846	3	Y	16	27	1			36
10	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	68 85	1 9	1269	3	Y	77					113
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	2070	3	Y	3	3	8			113
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	96	1	1502	3	Y	-0-					113
*01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135 34	1 9	2112	3	Y	31	1	8			143

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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

08	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					2
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					2
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	13	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					3
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					3
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					32
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					32
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					32
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	109	3	4	9	Y	4					36
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					36
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					36

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

08	403	N	173	-0-	-230	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					16
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					16
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	2					18
							2	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					18
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	283	3	Y	2					20
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	11					13
							12	9									
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					13
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	-0-					13
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	618	3	Y	26	1	8			38
							29	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	536	3	Y	44	60	1			22
							48	9									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	56	24	1	1	8	53
							62	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	30	1	606	3	Y	-0-	54	1			12
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	3	Y	-0-					12
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	43	1	1497	3	Y	-0-					12
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	3	Y	-0-					12
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					12
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	3	Y	3					15
							3	9									

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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	44	1			15
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					15
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					15
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					15
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					15
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					15

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					44
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					44
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	27	1			17
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	-0-					17
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					17
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					9
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					9
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	8	1	140	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					5
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					5
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

08	527	N	351	-0-	-176	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					3
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	2	1			1
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					1
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

08	496	N	474	-0-	-22	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					63
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	25	1	429	3	Y	18	52	1			29
							20	9									
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					29
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					29
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					29
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					29

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					20
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					13
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					13
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					13
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					127
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					127
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	237	3	61	9	N	55					182
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					182
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					182
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 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
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					2
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	14	1	487	3	Y	1					3
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	-0-					3
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					3
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					3

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	-0-					1
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	-0-					1
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	52	1	1068	3	Y	-0-	5	1			2
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	62	1	1065	3	Y	55					57
							61	9									
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					57
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	53	1	921	3	Y	-0-					57
12	1240	N	810	-0-	-430	-0-	49	1	761	3	Y	-0-					57
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	50	1	778	3	Y	-0-					57

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					11
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	10	1	351	3	Y	-0-					11
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	18					29
							20	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	45	52	1			22
							50	9									
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	Y	26	23	1	1	8	24
							29	9									

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
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					43
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					43
10	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	3			Y	-0-					43
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	Y	3					46
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					46
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					5
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					5
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	1					6
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	11	1	8			16
							12	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	22	27	1			11
							24	9									
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-	11	1			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					1
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					1
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

08	651	N	532	-0-	-119	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					61
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	506	3	Y	-0-					61
10	558	N	266	-0-	-292	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					61
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					61
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					61
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					61

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

08	868	N	499	-0-	-369	-0-	23	1	476	3	Y	-0-	17	1			6
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					6
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					6
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					6
12	527	N	284	-0-	-243	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					6
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	24					119
							26	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	132	3	Y	16	70	1			65
							18	9									
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	109	3	Y	7					72
							8	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	157	3	Y	7					79
							8	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					79
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	4					83
							4	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					9
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					9
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					9
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

08	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					12
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	8	1			4
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					4
11	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					4
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

08	620	N	570	-0-	-50	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					23
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	512	3	Y	-0-	19	1			4
10	558	N	367	-0-	-191	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					4
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					4
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-					4
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	-0-					4

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

08	682	N	401	-0-	-281	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					36
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					36
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					36
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					36
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	-0-					36
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-					36

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					2
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					2
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	24	1	453	3	Y	-0-					2
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	3	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	36	1	565	3	Y	-0-					1
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

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

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	N	-0-					57
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	179	178	1			58
							197	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	5					63
							6	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	4					67
							4	9									
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	3	N	-0-					67
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					67

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	317	-0-	-433	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	15	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					9
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	-0-					9
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					9
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-	6	1			3
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	824	3	Y	38					41
							42	9									
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					41

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					12
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					12
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					12
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					12
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					9
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					9
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					9
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	195	1	4031	3	Y	14	9	8			105
							15	9									
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	221	1	3804	3	Y	20	87	1	10	8	28
							22	9									
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	165	1	3062	3	Y	12	3	8			37
							13	9									
11	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	164	1	2841	3	Y	16	8	8			45
							18	9									
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	235	1	3669	3	Y	43	10	8			78
							47	9									
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	228	1	3578	3	Y	44	9	8			113
							48	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

08	1984	N	954	-0-	-1030	-0-	46	1	908	3	Y	-0-					115
09	1920	N	1117	-0-	-803	-0-	61	1	1056	3	Y	-0-					115
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1616	3	Y	-0-					115
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	71	1	2175	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2237	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1885	3	Y	-0-					115

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	Y	-0-					9
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	Y	-0-					9
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	25	1	892	3	Y	-0-					9
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					9
12	837	N	54	-0-	-783	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					9
01	899	N	30	-0-	-869	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	213	-0-	-779	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					42
09	1020	N	130	-0-	-890	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					42
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					42
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	1					43
							1	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	Y	-0-					43
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	1	1	8			43
							1	9									

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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					4
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	2	1			2
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					2
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					2
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					1
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					1
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-					1
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-					1
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					3
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					3
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					3
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					3

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	606	-0-	-231	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					65
09	1050	N	690	-0-	-360	-0-	37	1	633	3	Y	18					83
							20	9									
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	35	1	646	3	Y	7	51	1	1	8	38
							8	9									
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	27	1	472	3	Y	10					48
							11	9									
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					48
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	Y	19					67
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	250	3	Y	6					6
							7	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	Y	-0-					6
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					6
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	28	-0-	-422	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					3
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	3	1			-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					30
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					30
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					30
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					30
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					30

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	48	1	957	3	Y	-0-					48
09	1320	N	243	-0-	-1077	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					48
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	28	1	968	3	Y	-0-					48
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1267	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					48
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	-0-					48

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	31	1	646	3	Y	8					34
							9	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	33	24	1	1	8	42
							36	9									
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	23	1	436	3	Y	20					62
							22	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	2					64
							2	9									
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	35	1	543	3	Y	10					74
							11	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	48	4	8			118
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	3	Y	3					26
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	3	Y	-0-					26
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	22	1	770	3	Y	1					27
							1	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	25	1	753	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	749	3	Y	13					40
							14	9									
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	24					64
							26	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

08	341	N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					9
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					9
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					9
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					9
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					9
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					9
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					9
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

08	3100	N	3760	-0-	660	660	174	1	3586	3	Y	-0-					53
09	903	N	243	-0-	-660	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					53
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	5	1	89	3	Y	3					56
							3	9									
11	450	X	179	-0-	-271	-0-	10	1	167	3	Y	2					58
							2	9									
12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	7					65
							8	9									
01	465	X	295	-0-	-170	-0-	18	1	276	3	Y	1	1	8			65
							1	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	5					114
							6	9									
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	3	Y	-0-					114
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	32	1	600	3	Y	23	1	8			136
							25	9									
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					136
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					136
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	13	2	8			147
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

08	651	N	518	-0-	-133	-0-	25	1	493	3	Y	-0-					22
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					22
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					22
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					22
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					22
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					22

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

08	620	N	144	-0-	-476	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					3
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					3
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					3
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	3	Y	-0-					3
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					3
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

08	589	N	259	-0-	-330	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					3
09	570	N	62	-0-	-508	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					3
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					3
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					3
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	-0-					3
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

08	651	N	430	-0-	-221	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	8			30
09	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	3			Y	-0-					30
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					30
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			Y	-0-					30
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					30
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					55
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					55
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					55
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					55
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					55
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	4	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	282	3	Y	27	5	1			25
							30	9									
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	247	3	Y	4	21	1			8
							4	9									
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	10	9	1			9
							11	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	3	Y	16					26
							18	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1016	3	Y	28	46	1			8
							31	9									
10	1178	N	987	-0-	-191	-0-	23	1	949	3	Y	14					22
							15	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	3	Y	39	24	1			37
							43	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1242	3	Y	58	31	1			64
							64	9									
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	28	67	1	1	8	24
							31	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

08	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					4
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	23	1	388	3	Y	-0-					4
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	14	1	254	3	Y	-0-	2	1			2
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					2
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					2
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

08	403	N	242	-0-	-161	-0-	11	1	230	3	Y	1					73
							1	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					73
10	310	N	171	-0-	-139	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					73
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					73
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					73
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	4					77
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1970	3	10	9	N	9					114
09	2220	X	1918	-0-	-302	-0-	1898	3	20	9	N	18					132
10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	1683	3			N	-0-					132
11	2220	X	1604	-0-	-616	-0-	1595	3	9	9	N	8					140
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					140
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	1450	3			N	-0-					140

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	29	1	583	3	Y	8					32
							9	9									
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					32
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	15	1	539	3	Y	1					33
							1	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					33
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	6					39
							7	9									
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					39

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	27	1	800	3	Y	5					14
							6	9									
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	24	1	776	3	Y	27	33	1			8
							30	9									
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	16	1	661	3	Y	13					21
							14	9									
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	25	1	660	3	Y	25	23	1			23
							28	9									
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	28	1	636	3	Y	5	19	1			9
							6	9									
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	640	3	Y	11	10	1			10
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33	1	980	3	Y	1					12
							1	9									
09	1260	N	989	-0-	-271	-0-	30	1	949	3	Y	9	18	1			3
							10	9									
10	1054	N	801	-0-	-253	-0-	19	1	776	3	Y	5					8
							6	9									
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	33	1	862	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	35	1	783	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	35	1	843	3	Y	30	9	1			27
							33	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					9
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					9
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					9
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					93
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					93
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					93
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					93
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					1
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					2
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					2
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					2

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	3	Y	-0-					214
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					214
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	Y	-0-					214
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-	145	1			69
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	1					70
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

08	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	2					2
							2	9									
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	24	1	729	3	Y	-0-					8
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	23	1	717	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	15	1	614	3	Y	10					13
							11	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	29	1	650	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	14	7	1			12
							15	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	160	3	Y	2					2
							2	9									
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	3813	X	2390	-0-	-1423	-0-	74	1	2222	3	Y	85					128
							94	9									
09	3690	X	2239	-0-	-1451	-0-	65	1	2063	3	Y	101	199	1	1	8	29
							111	9									
10	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	29	1	1227	3	Y	35					64
							39	9									
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	65	1	1700	3	Y	92	70	1	1	8	85
							101	9									
12	2542	X	1369	-0-	-1173	-0-	56	1	1266	3	Y	43	72	1			56
							47	9									
01	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	72	1	1722	3	Y	96	67	1	1	8	84
							106	9									

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					33
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	10	1	168	3	Y	1	23	1			11
							1	9									
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					11
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					11
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

08	527	N	250	-0-	-277	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					1
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	23					24
							25	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	27	38	1			13
							30	9									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	5	13	1			5
							6	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

08	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	46	1	1393	3	Y	4	22	1			13
							4	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	Y	-0-					13
10	1271	N	888	-0-	-383	-0-	21	1	858	3	Y	8					21
							9	9									
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	42	1	1099	3	Y	102	47	1	1	8	75
							112	9									
12	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	48	1	1082	3	Y	-0-					75
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	3	Y	-0-					75

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	67	1			15
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					15
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
08	7533	X	6206	-0-	-1327	-0-	197	1	5912	3	Y	88	80	1	8	8	115
							97	9									
09	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	186	1	5904	3	Y	95	8	8			202
							105	9									
10	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	94	1	3911	3	Y	44	7	8			239
							48	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	3	Y	188	282	1	20	8	125
							207	9									
12	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	237	1	5321	3	Y	5	5	8			125
							6	9									
01	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	210	1	5040	3	Y	56	6	8			175
							62	9									

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
08	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	483	1	9639	3	Y	-0-	3	1			1
09	10950	X	9283	-0-	-1667	-0-	509	1	8766	3	Y	7					8
							8	9									
10	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	265	1	9290	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	377	1	11495	3	Y	41	25	1	1	8	15
							45	9									
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	373	1	10816	3	Y	-0-					15
*01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	392	1	9710	3	Y	180	50	1	1	8	144
							198	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					94
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					94
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					94
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					94
12	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					94
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					44
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					44
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					44
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					44
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	N	14					58

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					51
09	510 N	18	-0-	-492	-0-	18	2			N	-0-					51
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					51
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					51
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	3	5			48
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					53

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					96
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					101
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					111
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					115
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

08	101	14	-0-	-87	-0-	14	2			N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	955	2	11	9	N	10					71
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					71
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					133
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					133
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					133
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					133
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					18
09	1860	N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					18
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					18
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2					20
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					141
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					141

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
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	192	2	147	9	N	134	161	1			365
09	840	N	589	-0-	-251	-0-	27	2	562	9	N	511	669	1			207
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	1	1	512	9	N	465	340	1			332
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	510	1			337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	452	512	1			277
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

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
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4693	2	17	9	N	15					47
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4490	2	23	9	N	21					68
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4504	2	11	9	N	10					78
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4492	2	24	9	N	22					100
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4546	2	15	9	N	14					114
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					114

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
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	N	6					117
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					121
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					124
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					128
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
08	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
09	771	N	771	-0-		-0-	-0-	771	2			N	-0-					49
10	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	2			N	-0-					49
11	917	N	917	-0-		-0-	-0-	917	2			N	-0-					49
*12	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	2			N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
08	261	N	261	-0-		-0-	-0-	193	2	68	9	N	62	174	1			96
09	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					96
10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					96
11	257	N	257	-0-		-0-	-0-	253	2	4	9	N	4					100
*12	225	N	225	-0-		-0-	-0-	216	2	9	9	N	8	91	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
08	811	N	811	-0-		-0-	-0-	811	2			N	-0-					52
09	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	2			N	-0-					52
10	677	N	677	-0-		-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					54
11	573	N	573	-0-		-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					55
*12	367	N	367	-0-		-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					63
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
08	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					62
09	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			Y	-0-					62
10	510	N	510	-0-		-0-	-0-	503	2	7	9	Y	6					68
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6					74
*12	445	N	445	-0-		-0-	-0-	435	2	10	9	Y	9					83
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
08	651	N	273	-0-		-378	-0-	273	2			N	-0-					53
09	630	N	312	-0-		-318	-0-	310	2	2	9	N	2					55
10	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	2			N	-0-					55
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					55
*12	289	N	289	-0-		-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					60
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	826	2	18	9	N	16					141
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	709	2	4	9	N	4					145
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7	9	N	6					151
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					156
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					89
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					89
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					99
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	N	4					97
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5					102
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9					111
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8					119
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
08	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1602	2	6	9	Y	5					36
09	1950	N	1405	-0-	-545	-0-	1404	2	1	9	Y	1					37
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1315	2	20	9	Y	18					55
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	9	Y	5					60
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					84
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					84
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					84
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					84
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1411	2	83	9	Y	75					232
09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	1598	2	25	9	Y	23	162	1			93
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52	9	Y	47					140
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	35	9	Y	32					172
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1470	2	46	9	Y	42					214
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					98
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	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
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	Y	20					223
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	77	1			162
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					179
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	20	9	Y	18					197
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	158	1			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1176	2	483	9	N	439	477	1			119
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1015	2	442	9	N	402	330	1			191
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	717	2	441	9	N	401	489	1			103
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	884	2	548	9	N	498	497	1			104
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	822	2	540	9	N	491	503	1			92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	N	2					47
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2					49
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					53
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	142	337	1			68
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	144					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1			181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	164	1			144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	173	1			90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
08	1395	N	654	-0-	-741	-0-	652	2	2	9	N	2					41
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					44
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					44
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					44
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					48
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	547	-0-	-983	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					72
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					73
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					78
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7					85
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					45
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					59
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					59
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	N	32					91
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5					96
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					96

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					80
09	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1145	2	6	9	Y	5					85
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	Y	5					90
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					90
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	312	2	1	9	N	1					84
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	259	2	3	9	N	3					87
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					89
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					95
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					122
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	394	2	6	9	N	5	102	1			25
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					27
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					27
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
08	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4209	2	2	9	Y	2					14
09	4710	X	3863	-0-	-847	-0-	3860	2	3	9	Y	3	5	1			12
10	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	3841	2	2	9	Y	2					14
11	4380	X	3642	-0-	-738	-0-	3639	2	3	9	Y	3	7	1			10
12	4371	X	2411	-0-	-1960	-0-	2405	2	6	9	Y	5	5	1			10
01	3127	X	NO RPT	-0-	-3127	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		808	-0-	808	1598	808	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		632	-0-	632	2230	632	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		700	-0-	700	2930	700	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2930					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
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					125
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					125
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					125
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					125
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					71
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-					71
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					72
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					74
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					7
09	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1307	2	2	9	Y	2	5	1			4
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					5
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	4	1			4
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	3255	X	328	-0-	-2927	-0-	328	2			N	-0-					46
09	3150	X	105	-0-	-3045	-0-	105	2			N	-0-					46
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4543	2	14	9	N	13					59
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2643	2	1	9	N	1					60
12	2511	X	2272	-0-	-239	-0-	2265	2	7	9	N	6					66
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					66

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
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	433	2	11	9	N	10					160
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					160
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					160
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	N	15	148	1			27
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1196	2	6	9	N	5					97
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3					100
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					105
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					107
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3					110
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	N	16					126

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
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1986	2	15	9	Y	14					55
09	3000	N	5450	-0-	2450	2450	5427	2	23	9	Y	21	30	1			46
10	3100	N	5417	-0-	2317	4767	5404	2	13	9	Y	12					58
11	3000	N	4799	-0-	1799	6566	4778	2	21	9	Y	19	27	1			50
*12	3100	N	7650	-0-	4550	11116	7620	2	30	9	Y	27	37	1			40
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	10341					Y	NO RPT					40

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
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					15
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	Y	4	5	1			14
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3					17
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4	10	1			11
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	7	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	251	2	91	9	Y	83					287
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	246	2	90	9	Y	82	142	1			227
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					227
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					227
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10					237
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					46
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	988	2	4	9	N	4					50
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					53
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					55
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
10	4275	X	-0-	-0-	-4275	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	75	X	NO RPT	-0-	-75	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					9
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			6
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1					7
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2	5	1			4
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6					81
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					87
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					87
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	N	8					95
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					95
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					98
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					99
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					99
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					16

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
08	3100	N	6315	-0-	3215	4001	6296	2	19	9	Y	17					64
09	3000	N	4645	-0-	1645	5646	4617	2	28	9	Y	25	25	1			64
10	3100	N	1303	-0-	-1797	3849	1291	2	12	9	Y	11					75
11	5000	X	1151	-0-	-3849	-0-	1133	2	18	9	Y	16	28	1			63
*12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1075	2	25	9	Y	23	23	1			63
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	2	8	9	Y	7	5	1			12
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1859	2	7	9	Y	6					18
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	Y	7	9	1			16
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	12307	X	12274	-0-	-33	-0-	12240	2	34	9	Y	31					99
09	11910	X	11841	-0-	-69	-0-	11766	2	75	9	Y	68	100	1			67
10	12307	X	10931	-0-	-1376	-0-	10876	2	55	9	Y	50					117
11	11910	X	9437	-0-	-2473	-0-	9370	2	67	9	Y	61	90	1			88
12	12307	X	10663	-0-	-1644	-0-	10596	2	67	9	Y	61	90	1			59
01	11767	X	NO RPT	-0-	-11767	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	815	2	14	9	Y	13					87
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	812	2	9	9	Y	8					95
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16					111
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2					113
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					121
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					121
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					121
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					121
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					121
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					77
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1481	2	31	9	N	28					148
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1088	2	22	9	N	20					168
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					179
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11					190
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	134	1			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6					54
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5					59
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					65
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8					73
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					75
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2					77
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					77
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					79
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					31
09	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					31
10	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					31
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					32
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	2	31	9	Y	28					171
09	1380	N	650	-0-	-730	-0-	643	2	7	9	Y	6					177
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	Y	5					182
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	Y	12	154	1			40
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	Y	5					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					64
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					64
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	39	1			25
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					83
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2					85
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					85
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					86
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					56
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					56
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					66
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	2	15	9	N	14					80
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	55	1			25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					38
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			Y	-0-					38
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					39
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					39
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					44
09	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	2588	2	1	9	N	1					45
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					45
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	N	2					47
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					85
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	N	4					89
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1374	2	3	9	N	3					92
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					94
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1280	2	7	9	N	6					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1					60
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					60
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					60
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					63
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	980	-0-	-570	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
09	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
10	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
08	T. A.		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-			41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-			41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-			41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-			41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-			41
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT			41

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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			82
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-			82
10	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1766	2	8	9	N	7			89
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			89
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4			93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			67
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			67
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			67
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			67
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5			53
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1336	2	1	9	N	1			54
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11			65
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3			68
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	N	8			76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			63
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-			63
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4			67
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3			70
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2			72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					44
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					44
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					44
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					44
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					40
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	293	2	1	9	N	1					41
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					42
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4					46
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					61
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8					69
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	924	2	55	9	N	50					119
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					160
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1373	2	4	9	N	4	127	1			37
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					42
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					49
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	N	7					56
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	N	12					68

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
08	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	1673	2	1	9	Y	1					83
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1748	2	6	9	Y	5					88
10	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	1637	2	6	9	Y	5					93
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	Y	3					96
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	N	5					80
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2					82
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					82
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					82
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					53
09	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			N	-0-					53
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					53
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					53
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					108
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6					114
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	N	4					118
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					120
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					53
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					53
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					53
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					53
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					53
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					55

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					95
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			N	-0-					95
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					95
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					95
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	N	3					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1862	-0-	1862	3770	1862	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1664	-0-	1664	5434	1664	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5434					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					64
09	1710	N	1106	-0-	-604	-0-	1099	2	7	9	Y	6					70
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					73
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11					84
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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

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

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
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	1194	-0-	-1656	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			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

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
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-					40
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	15	1	1772	2	N	-0-					40
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	16	1	1819	2	N	20					60
							22	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	-0-					60
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	1	48	1			13
							1	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					13

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2351	2	N	60					77
							66	9									
09	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	15	1	2050	2	N	16					93
							18	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	N	-0-	85	1			8
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	2	N	22					30
							24	9									
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	16	1	2645	2	N	27					57
							30	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					38
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-					38
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	20					58
							22	9									
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	187	2	N	4					62
							4	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	5					67
							6	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					67

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1136	2	N	134	133	1			25
							147	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	N	-0-					25
10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	16	1	1068	2	N	-0-					25
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	15	1	1043	2	N	-0-					25
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					25
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	141	164	1			55
							155	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	15	1	2153	2	N	-0-					55
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	16	1	2329	2	N	1	33	1			23
							1	9									
11	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	15	1	2202	2	N	-0-					23
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	2	N	10					33
							11	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					33

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	14	1	2459	2	N	-0-					30
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1426	2	N	-0-					30
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	5	1	1039	2	N	-0-	25	1			5
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	15	1	2371	2	N	-0-					5
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1716	2	N	40					45
							44	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	2	N	10	37	1			13
							11	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	2	N	-0-					13
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	2	N	-0-					13
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	42					55
							46	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					55
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					55

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	58					110
							64	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	2	N	45					155
							50	9									
10	1333	N	792	-0-	-541	-0-	7	1	783	2	N	2	147	1			10
							2	9									
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	15	1	1168	2	N	-0-					10
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	40					50
							44	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					50

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	13	1	2154	2	N	-0-					55
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1399	2	N	-0-					55
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	2	N	-0-					55
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-					55
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	2	N	-0-					55
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	19	97	1			27
							21	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	2	N	26					53
							29	9									
10	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	7	1	1168	2	N	10					63
							11	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	2	N	34					97
							37	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	41					138
							45	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	16	1	2372	2	N	-0-					37
09	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	15	1	2106	2	N	50					87
							55	9									
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	15	1	2309	2	N	-0-	82	1			5
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	15	1	2208	2	N	30					35
							33	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	2	N	-0-					115
09	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	9	1	1381	2	N	-0-					115
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	5	1	1511	2	N	-0-					115
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	9	1	1477	2	N	-0-					115
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	16	1	2404	2	N	-0-					115
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					115

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					140
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	1	8			142
10	682	N	365	-0-	-317	-0-	362	2	3	9	N	3					145
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					150
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	109	1			41
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					41

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					10
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					10
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					10
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					10
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					84
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	890	2			N	-0-					84
10	1209	N	679	-0-	-530	-0-	651	2	28	9	N	25					109
11	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-					109
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	702	2	90	9	N	82	161	1			30
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	N	-0-			-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	3	N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	N	-0-			-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	173	3	N	-0-			-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

08	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		589	-0-	589	589	18	1	571	3	N	-0-			-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	3	N	-0-			-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	46	1	1466	3	N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	10	1	341	3	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-			-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

08	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	93	1	5217	3	Y	-0-			170
09	DLQ G-10		4799	-0-	4799	10109	81	1	4718	3	Y	-0-			170
10	DLQ G-10		3485	-0-	3485	13594	60	1	3425	3	Y	-0-			170
11	16605	X	3011	-0-	-13594	-0-	49	1	2962	3	Y	-0-			170
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	48	1	2725	3	Y	2			172
							2	9							
01	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	45	1	2496	3	Y	-0-			172

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	28	1	1555	3	Y	4			25
							4	9							
09	DLQ G-10		581	-0-	581	2168	10	1	570	2	Y	1			26
							1	9							
10	DLQ G-10		369	-0-	369	2537	6	1	361	3	Y	2			28
							2	9							
11	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	4	1	218	3	Y	-0-			28
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-			28
01	372	N	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	33	1	1885	3	N	23			82
							25	9							
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1659	3	N	25			107
							28	9							
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	3	N	8			115
							9	9							
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	N	55			170
							61	9							
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	N	2			172
							2	9							
01	1240	N	895	-0-	-345	-0-	16	1	873	3	N	5			177
							6	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	35	1	1128	3	N	-0-			23
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	26	1	845	3	N	-0-			23
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	N	-0-			23
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	31	1	1005	3	N	-0-			23
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	3	N	-0-			23
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	12	1	398	3	N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

08	DLQ G-10		2253	-0-	2253	2253	39	1	2210	3	Y	4			9
							4	9							
09	DLQ G-10		2072	-0-	2072	4325	35	1	2035	3	Y	2			11
							2	9							
10	DLQ G-10		1825	-0-	1825	6150	31	1	1791	3	Y	3			14
							3	9							
11	2900	N	1643	-0-	-1257	4893	27	1	1616	3	Y	-0-			14
12	3100	N	1286	-0-	-1814	3079	22	1	1264	3	Y	-0-			14
*01	3100	N	1290	-0-	-1810	1269	23	1	1267	3	Y	-0-			14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

08	DLQ G-10		4025	-0-	4025	4025	70	1	3924	3	Y	28	190	1	25
							31	9							
09	DLQ G-10		3155	-0-	3155	7180	53	1	3096	3	Y	5			30
							6	9							
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	9745	44	1	2519	3	Y	2			32
							2	9							
11	T. A.		2194	-0-	2194	11939	36	1	2158	3	Y	-0-			32
12	T. A.		1885	-0-	1885	13824	32	1	1853	3	Y	-0-			32
*01	15893	X	2069	-0-	-13824	-0-	37	1	2032	3	Y	-0-			32

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	220	1	7101	3	N	30			175
							33	9							
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	201	1	6496	3	N	4			179
							4	9							
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	173	1	5608	3	N	3			182
							3	9							
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	236	1	7633	3	N	30	184	1	28
							33	9							
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	195	1	6319	3	N	20			48
							22	9							
*01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	3	N	22			70
							24	9							

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
08	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1628	2	3	9	N	3					164
09	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	604	2	3	9	N	3					167
10	2387	N	1488	-0-	-899	-0-	1477	2	11	9	N	10					177
11	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1457	2	12	9	N	11					188
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	N	15	3	8			200
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10					210

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
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	639	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					23
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					23
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

08	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			Y	-0-					24
09	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	1337	2			Y	-0-					24
10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	1155	2			Y	-0-					24
11	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1347	2			Y	-0-					24
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					24
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

08	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2412	2	25	9	Y	23	23	8			23
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	8			23
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			Y	-0-					23
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					23
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					23
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					23

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

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

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1000	490	2			Y	-0-					29
10	1571	N	571	-0-	-1000	-0-	571	2			Y	-0-					29
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					29
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					29
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					2

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
08	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1217	2	2	9	Y	2	144	1			42
09	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2391	1172	2			Y	-0-					42
10	2800	N	1202	-0-	-1598	793	1202	2			Y	-0-					42
11	1916	N	1123	-0-	-793	-0-	1123	2			Y	-0-					42
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					42
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	1958	2	9	9	N	8	8	8			20
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3	3	8			20
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					20
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					20
12	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					20
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					20

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4	3	8			1
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	8			1
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2068	-0-	2068	2068	2068	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		73	-0-	73	2141	73	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		281	-0-	281	2422	281	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2422					Y	NO RPT					-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
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3109	2	156	9	Y	142	55	8			103
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3135	2	13	9	Y	12	12	8			103
10	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					103
11	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					103
12	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	2607	2			Y	-0-					103
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					103

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	T. A.		127	-0-	127	333	33	1	94	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	T. A.		252	-0-	252	585	70	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	705	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	816	X	111	-0-	-705	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 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
08	T. A.		1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					27
09	T. A.		76	-0-	76	1358	76	2			Y	-0-					27
10	T. A.		74	-0-	74	1432	74	2			Y	-0-					27
11	1432	X	-0-	-0-	-1432	-0-					Y	-0-					27
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					27
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	Y	52	39	8			15
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3558	2	11	9	Y	10	10	8			15
10	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			Y	-0-					15
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					15
12	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					15
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

08	T. A.		40	-0-	40	81	40	2			Y	-0-					9
09	T. A.		31	-0-	31	112	31	2			Y	-0-					9
10	T. A.		19	-0-	19	131	19	2			Y	-0-					9
11	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		261	-0-	261	502	52 62	1 9	147	2	Y	56	166	1			17
09	T. A.		181	-0-	181	683	50	1	131	2	Y	-0-					17
10	T. A.		233	-0-	233	916	43 2	1 9	188	2	Y	2					19
11	1084	X	168	-0-	-916	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					19
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					19
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	946 56	1 9	2676	2	Y	51	88	1	4	8	68
09	4380	X	3352	-0-	-1028	-0-	921 26	1 9	2405	2	Y	24	4	8			88
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	850 8	1 9	3741	2	Y	7	7	8			88
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1051 48	1 9	4594	2	Y	44	90	1	4	8	38
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1528 101	1 9	4359	2	Y	92	90	1	15	8	25
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					25

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1631	-0-	-1035	-0-	1600	2	31	9	Y	28	28	8			32
09	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2092	2	9	9	Y	8	8	8			32
10	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					32
11	2580	X	1551	-0-	-1029	-0-	1551	2			Y	-0-					32
12	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					32
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1221	-0-	1221	1221	224 13	1 9	984	2	Y	12	12	8			-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	1225	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	377	-0-	377	1602	98	1	279	2	Y	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1602					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	2	N	-0-			-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	21	1	55	2	N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	19	1	54	2	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
08	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	2			Y	-0-			24
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			24
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-			24
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			24
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			24
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			24

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
08	T. A.		218	-0-	218	478	57	1	161	2	Y	-0-			7
09	T. A.		205	-0-	205	683	57	1	148	2	Y	-0-			7
10	T. A.		259	-0-	259	942	48	1	211	2	Y	-0-			7
11	1137	X	195	-0-	-942	-0-	36	1	159	2	Y	-0-			7
12	248	X	142	-0-	-106	-0-	37	1	105	2	Y	-0-			7
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			16
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			16
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			16

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
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			16
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			20
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	8			2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	387	2	156	9	Y	142	2	8			142
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					142
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					142
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					142
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					142

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2995	2	19	9	Y	17	17	8			45
09	2910	X	1877	-0-	-1033	-0-	1875	2	2	9	Y	2	2	8			45
10	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					45
11	2910	X	989	-0-	-1921	-0-	989	2			Y	-0-					45
12	3007	X	926	-0-	-2081	-0-	926	2			Y	-0-					45
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					45

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*10	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	41850	2	1014	9	Y	922	867	1	12	8	43
11	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	23919	2	421	9	Y	383	360	1			66
12	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	12971	2	209	9	Y	190	179	1			77
01	37138	X	7654	-0-	-29484	-0-	7524	2	130	9	Y	118	159	1	4	8	32

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

08	775	X	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	750	X	417	-0-	-333	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	682	X	108	-0-	-574	-0-	88	2	20	9	Y	18	27	1	18	8	-0-
11	720	X	1	-0-	-719	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	233	-0-	-511	-0-	227	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			23
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					23
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					23
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					23
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					82
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	217	2	121	9	N	110					192
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			26
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					26
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	3	8			23
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					23
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4151	2	7	9	Y	6	118	1	3	8	40
09	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3246	2	48	9	Y	44	1	8			83
10	4247	X	3153	-0-	-1094	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	8			83
11	4020	X	3492	-0-	-528	-0-	3441	2	51	9	Y	46	111	1			18
12	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3524	2	3	9	Y	3	3	8			18
01	4154	X	1773	-0-	-2381	-0-	1742	2	31	9	Y	28	1	8			45

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57378	X	57378	-0-	-0-	-0-	55650	2	1728	9	N	1571	1541	1	8	8	199
09	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49446	2	1280	9	N	1164	1231	1	4	8	128
10	48178	X	48178	-0-	-0-	-0-	47093	2	1085	9	N	986	1028	1	8	8	78
11	45696	X	45696	-0-	-0-	-0-	44805	2	891	9	N	810	694	1			194
12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40197	2	730	9	N	664	735	1	9	8	114
*01	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	34220	2	613	9	N	557	521	1	3	8	147

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2083	2	2	9	Y	2	60	1			17
09	2130	X	1999	-0-	-131	-0-	1944	2	55	9	Y	50					67
10	2201	X	1682	-0-	-519	-0-	1682	2			Y	-0-					67
11	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	1863	2	23	9	Y	21	80	1			8
12	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			Y	-0-					8
01	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	1760	2	41	9	Y	37					45

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	577	2	4	9	Y	4	40	1			6
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					6
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					6
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					6
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	457	2	46	9	Y	42					48
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					48

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					109
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					109
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					109
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					109
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					109
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	8			27
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1496	2	184	9	Y	167	168	1			26
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					26
11	1290	N	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					26
12	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	2			Y	-0-					26
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			Y	-0-					26

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			Y	-0-					14
09	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			Y	-0-					14
10	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	1599	2	31	9	Y	28	19	1			23
11	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			Y	-0-					23
12	1829	X	1465	-0-	-364	-0-	1465	2			Y	-0-					23
01	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	1279	2	31	9	Y	28					51

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	301	1	2258	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	369	1	2856	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	291	1	3381	2	Y	-0-					18
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	Y	-0-					18
12	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					18
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1223	-0-	-916	-0-	630	1	593	2	N	-0-					84
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	613	1	448	2	N	-0-					84
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	386	1	622	2	N	-0-					84
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	546	1	1266	2	N	-0-					84
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	374	1	965	2	N	132	169	1			47
							145	9									
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	180	1	823	2	N	-0-					47

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
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			49
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					49
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					49
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					49
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			49
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			110
09	3330	X	131	-0-	-3199	-0-	131	2			N	-0-					110
10	3441	X	575	-0-	-2866	-0-	575	2			N	-0-					110
11	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2			N	-0-					110
12	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	1126	2			N	-0-					110
01	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					110

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
08	15066	X	5962	-0-	-9104	-0-	933	1	4645	2	N	349	354	1			167
							384	9									
09	14580	X	6611	-0-	-7969	-0-	1142	1	5407	2	N	56	179	1	16	8	28
							62	9									
10	12524	X	6737	-0-	-5787	-0-	1234	1	5492	2	N	10	10	8			28
							11	9									
11	12120	X	6204	-0-	-5916	-0-	1051	1	5143	2	N	9	9	8			28
							10	9									
12	12524	X	9041	-0-	-3483	-0-	867	1	7946	2	N	207	180	1	8	8	47
							228	9									
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	674	1	9010	2	N	13	13	8			47
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	507	1	5941	2	Y	-0-					142
09	7200	X	6363	-0-	-837	-0-	492	1	5870	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
10	7440	X	4087	-0-	-3353	-0-	284	1	3803	2	Y	-0-					142
11	7200	X	6873	-0-	-327	-0-	434	1	6439	2	Y	-0-					142
12	7006	X	4301	-0-	-2705	-0-	464	1	3837	2	Y	-0-					142
01	6572	X	3282	-0-	-3290	-0-	485	1	2741	2	Y	51	144	1			49
							56	9									

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
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1209	1	9100	2	N	58	175	1			27
							64	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	1170	1	9013	2	N	-0-					27
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	1170	1	8034	2	N	-0-					27
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	975	1	8570	2	N	-0-					27
12	7657	X	6140	-0-	-1517	-0-	1694	1	4446	2	N	-0-					27
01	7657	X	3773	-0-	-3884	-0-	1233	1	2534	2	N	5	5	8			27
							6	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	149	1	366	2	Y	-0-					42
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	110	1	259	2	Y	-0-					42
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					42
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					42
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					42
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					42

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1397	-0-	1397	2280	404	1	993	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1114	-0-	1114	3394	332	1	782	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		807	-0-	807	4201	94	1	713	2	N	-0-					-0-
11	4723	X	522	-0-	-4201	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-
12	961	N	418	-0-	-543	-0-	46	1	372	2	N	-0-					-0-
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	48	1	382	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					2
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	Y	-0-					2
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					2
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	3100	N	2245	-0-	-855	4388	649	1	1596	2	Y	-0-					10
09	3000	N	2415	-0-	-585	3803	720	1	1695	2	Y	-0-					10
10	3100	N	1666	-0-	-1434	2369	193	1	1473	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1948	-0-	-1052	1317	207	1	1741	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1842	-0-	-1258	59	202	1	1640	2	Y	-0-					10
*01	1726	N	1667	-0-	-59	-0-	186	1	1481	2	Y	-0-					10

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

08	3100	N	1410	-0-	-1690	1586	256	1	1154	2	Y	-0-					5
09	2944	N	1358	-0-	-1586	-0-	366	1	992	2	Y	-0-					5
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	307	1	1120	2	Y	-0-					5
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	274	1	1776	2	Y	-0-					5
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1518	2	Y	-0-					5
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	274	1	1696	2	Y	8	3	1			10
							9	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1278	1	5284	2	Y	245	235	1			26
							270	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1095	1	4526	2	Y	235	224	1			37
							259	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1085	1	4143	2	Y	272	242	1			67
							299	9									
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1116	1	3772	2	Y	224	267	1			24
							246	9									
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	952	1	3466	2	Y	255	230	1			49
							281	9									
*01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	516	1	3864	2	Y	132	125	1			56
							145	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1340	-0-	-610	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	133	1	2325	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	77	1	1259	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	144	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	147	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	150	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	121	1	1999	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					30
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					30
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					30
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					30
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					30
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	162	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1	2972	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	163	1	2951	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2470	-0-	-740	-0-	131	1	2339	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	153	1	2669	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	171	1	2814	2	N	-0-			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-			33
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-			33
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-			33
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			33
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-			33
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			Y	-0-			33

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
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1752	-0-	-318	-0-	91	1	1661	2	N	-0-			-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	N	-0-			-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	122	1	2003	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	125	1	1901	2	N	-0-			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	N	-0-			-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	116	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	112	1	1883	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	115	1	1807	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-			-0-
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	157	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	156	1	2729	2	N	-0-			-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	N	-0-			-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	8	24	1			17
							9	9									
09	1200	N	848	-0-	-352	-0-	25	1	817	3	Y	5					22
							6	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	10					32
							11	9									
11	1110	N	644	-0-	-466	-0-	19	1	617	3	Y	7					39
							8	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	Y	4					43
							4	9									
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	14	1	451	3	Y	4					47
							4	9									

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

08	403	N	188	-0-	-215	-0-	157	2	31	9	N	28					128
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					128
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					128
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					128
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					77
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					77
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					77
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					77
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					77
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					77

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					48
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					48
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					48
11	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					48
12	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					48
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	7		92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					168
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					168
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					168
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					168
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14					182
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					182

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					108
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					108
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					108
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					159
09	1140	X	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					159
10	1178	X	820	-0-	-358	-0-	820	3			N	-0-					159
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					159
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					159
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					159

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	3821	3	19	9	N	17					124
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4327	3	23	9	N	21					145
10	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3981	3	2	9	N	2					147
11	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4094	3	17	9	N	15					162
12	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3506	3	14	9	N	13					175
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					175

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4030	3	22	9	N	20	180	1			20
09	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3709	3	33	9	N	30					50
10	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3493	3	6	9	N	5					55
11	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	3329	3	24	9	N	22					77
12	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3583	3	14	9	N	13					90
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					90

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1251	2	14	9	N	13	2	8			60
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1227	2	21	9	N	19	3	8			76
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1402	2	24	9	N	22	10	8			88
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	N	12					100
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					115
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1420	2	23	9	N	21					136

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 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
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-

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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					207
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					213
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	678	2	20	9	N	18					235
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	722	2	33	9	N	30					265
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14					279

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
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			225
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					225
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					225
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					225
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	169	1	4	5	52
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					103
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					103
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					103
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					103
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					103
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18	4	8			224
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8	5	8			227
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	978	2	28	9	N	25	177	1	14	8	61
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			61
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11					72
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					77

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	2	8			190
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	N	30	4	8			216
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	N	23	182	1	6	8	51
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1580	2	36	9	N	33	1	8			83
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1262	2	21	9	N	19					102
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1169	2	28	9	N	25					127

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17	3	8			143
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	946	2	15	9	N	14	4	8			153
10	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1059	2	25	9	N	23	8	8			168
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	976	2	18	9	N	16	1	8			183
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	872	2	20	9	N	18	148	1			53
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	N	11					64

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					111
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					111
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					111
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					111
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	1					112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	16	1	5803	2	N	10					128
							11	9									
09	5130	X	5111	-0-	-19	-0-	15	1	5088	2	N	7	33	1			102
							8	9									
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	16	1	5458	2	N	38					140
							42	9									
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	15	1	5122	2	N	46	173	1			13
							51	9									
12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	16	1	5277	2	N	-0-					13
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					13

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	181	-0-	181	181	2	1	179	2	N	-0-					80
12	14B2	EXT	165	-0-	165	346	1	1	164	2	N	-0-					80
01	14B2	EXT	198	-0-	198	544	1	1	197	2	N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	16	1	1781	2	N	10					158
							11	9									
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	15	1	1617	2	N	9	140	1			27
							10	9									
10	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	16	1	1488	2	N	5					32
							6	9									
11	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	15	1	1358	2	N	-0-					32
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1248	2	N	-0-					32
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					32

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	2107	2	6	9	Y	5					144
09	2790	X	2094	-0-	-696	-0-	2083	2	11	9	Y	10	129	1			25
10	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	1775	2	1	9	Y	1					26
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1565	2	1	9	Y	1					27
12	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			Y	-0-					27
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4663	2	10	9	Y	9					36

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			N	-0-					48
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					48
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1616	2	33	9	N	30					78
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					78
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					78

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					21
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-	19	1			2
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					2
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			Y	-0-					2
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					2
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					2

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					37
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	325	2	22	9	Y	20	39	1			18
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					20
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					21
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					21
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	280	2	133	9	Y	121					142

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	Y	21	95	1			18
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2898	2	31	9	Y	28					46
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3026	2	51	9	Y	46	77	1			15
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2976	2	11	9	Y	10					25
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2743	2	14	9	Y	13					38
01	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2831	2	35	9	Y	32					70

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					87
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					87
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					87
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					87

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 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
08	496	X	371	-0-	-125	-0-	369	2	2	9	Y	2	11	1			2
09	570	X	286	-0-	-284	-0-	278	2	8	9	Y	7					9
10	589	X	375	-0-	-214	-0-	364	2	11	9	Y	10	16	1			3
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	425	2	3	9	Y	3					6
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					6
*01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17	53	1			15
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	484	2	25	9	Y	23					38
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	484	2	43	9	Y	39	64	1			13
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	382	2	9	9	Y	8					21
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	411	2	33	9	Y	30					51
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					126

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	Y	7	28	1			6
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3438	2	11	9	Y	10					16
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	2	18	9	Y	16	27	1			5
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3050	2	4	9	Y	4					9
12	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3292	2	4	9	Y	4					13
01	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3103	2	10	9	Y	9					22

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12					67
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1116	2	28	9	N	25	4	8			88
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N	21	4	8			105
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1055	2	31	9	N	28	8	8			125
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1004	2	18	9	N	16	4	8			137
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1213	2	9	9	N	8					145

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					172
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	29					144
							32	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	144	1	1637	3	N	16					160
							18	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	280	1	1842	3	N	55	192	1			23
							61	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	3	N	10					33
							11	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	3	N	27					60
							30	9									
01	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	151	1	1471	3	N	35					95
							39	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

08	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	114	1	1149	3	N	12					65
							13	9									
09	1620	N	626	-0-	-994	-0-	49	1	555	3	N	20					85
							22	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	59					144
							65	9									
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	99	1	994	3	N	6					150
							7	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	3	N	17					167
							19	9									
*01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2091	3	N	8					175
							9	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	3	N	8	185	1			40
							9	9									
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	22	1	709	3	N	12					52
							13	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	938	3	N	67	114	1			5
							74	9									
11	1080	N	867	-0-	-213	-0-	26	1	824	3	N	15					20
							17	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	26	1	858	3	N	10					30
							11	9									
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	29	1	941	3	N	5					35
							6	9									

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
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	94	1	206	3	N	18	46	1			40
							20	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	542	3	N	37	60	1			17
							41	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	N	15	23	1			9
							17	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	N	7					16
							8	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	9					25
							10	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	8	1			19

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	403	1	883	3	N	30	79	1			66
							33	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	3	N	63	102	1			27
							69	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	3	N	22	34	1			15
							24	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	9					24
							10	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	N	18					42
							20	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	27	1			20

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1283	-0-	-298	-0-	115	1	1162	3	N	5					125
							6	9									
09	1530	X	936	-0-	-594	-0-	75	1	855	3	N	5					130
							6	9									
10	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	142	1	936	3	N	2					132
							2	9									
11	1530	X	775	-0-	-755	-0-	70	1	705	3	N	-0-					132
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	N	5					137
							6	9									
01	1085	N	171	-0-	-914	-0-	16	1	152	3	N	3					140
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	459	1	1008	3	N	13	35	1			92
							14	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	3	N	34	55	1			71
							37	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	16	1	1650	3	N	15	23	1			63
							17	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	3	N	8					71
							9	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	3	N	18					89
							20	9									
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	31	1			64

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	218	1	480	3	N	5					13
							6	9									
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	8	1	799	3	N	4					17
							4	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	968	3	N	58	72	1			3
							64	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	770	3	N	19					22
							21	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	N	3					25
							3	9									
01	1054	N	225	-0-	-829	-0-	2	1	223	3	N	-0-					25

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	308	1	677	3	N	2					52
							2	9									
09	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	12	1	1186	3	N	32					84
							35	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	3	N	93	142	1			35
							102	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	N	8					43
							9	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					43
01	1271	N	647	-0-	-624	-0-	7	1	640	3	N	-0-					43

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
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	1355	1	2974	3	N	136	212	1			542
							150	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	46	1	4600	3	N	184	467	1			259
							202	9									
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	53	1	5261	3	N	70	109	1			220
							77	9									
11	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	40	1	3949	3	N	31					251
							34	9									
12	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	33	1	3364	3	N	72					323
							79	9									
01	5394	X	407	-0-	-4987	-0-	4	1	373	3	N	27	119	1			231
							30	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
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1499	3	N	3					72
							3	9									
09	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	88	1	1004	3	N	5					77
							6	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	160	1	1053	3	N	-0-					77
11	1590	N	1033	-0-	-557	-0-	94	1	937	3	N	2	69	1			10
							2	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	99	1	1070	3	N	-0-					10
01	1209	N	819	-0-	-390	-0-	76	1	743	3	N	-0-					10

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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					60
09	600	N	200	-0-	-400	-0-	196	2	4	9	N	4					64
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					64
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					67
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					67
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7					226
09	1980	N	838	-0-	-1142	-0-	837	2	1	9	N	1	176	1	1	8	50
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2634	2	35	9	N	32					82
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1490	2	14	9	N	13	1	8			94
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2155	2	33	9	N	30	2	8			122
01	2046	N	1405	-0-	-641	-0-	1405	2			N	-0-					122

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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					120
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			120
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					120
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	2	7	9	N	6					126
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					126

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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			40
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					40
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	261	2	4	9	N	4					44
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	149	2	9	9	N	8					52
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					52

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
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	Y	18	1	8			145
09	1440	N	988	-0-	-452	-0-	970	2	18	9	Y	16	3	8			158
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					171
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					181
12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	2			Y	-0-					181
01	1147	N	451	-0-	-696	-0-	440	2	11	9	Y	10					191

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	N	16	1	8			149
09	1110	N	730	-0-	-380	-0-	728	2	2	9	N	2	1	8			150
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	853	2	12	9	N	11					161
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	887	2	8	9	N	7	1	8			167
12	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-					167
01	868	N	349	-0-	-519	-0-	349	2			N	-0-					167

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					160
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	13	40	5	1	8	132
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					132
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	1	8			149
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					149

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3	1	8			37
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1097	2	4	9	N	4	1	8			40
10	2077	N	999	-0-	-1078	-0-	997	2	2	9	N	2					42
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6	1	8			47
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	N	4	1	8			50
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12					276
09	690	X	684	-0-	-6	-0-	587	2	97	9	N	88					364
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	179	1			187
11	900	X	390	-0-	-510	-0-	381	2	9	9	N	8					195
12	930	X	737	-0-	-193	-0-	724	2	13	9	N	12					207
01	930	X	654	-0-	-276	-0-	641	2	13	9	N	12					219

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	174	1			54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2014	2	50	9	N	45					619
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	2	55	9	N	50	192	1			477
10	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	1523	2	13	9	N	12					489
11	2010	N	1364	-0-	-646	-0-	1331	2	33	9	N	30					519
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	N	13					532
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19	9	N	17					549

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					94
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1257	2	6	9	N	5					99
10	1457	N	966	-0-	-491	-0-	958	2	8	9	N	7					106
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1486	2	13	9	N	12					118
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					125
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1421	2	61	9	N	55	180	1			-0-

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8					323
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1447	2	75	9	N	68					391
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					399
11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1356	2	6	9	N	5					404
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1553	2	52	9	N	47	184	1			267
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8					275

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2086	2	69	9	N	63	175	1			684
09	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1831	2	8	9	N	7					691
10	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	1754	2	13	9	N	12					703
11	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1512	2	28	9	N	25					728
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1525	2	58	9	N	53					781
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	2	17	9	N	15					796

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2160	2	36	9	N	33					212
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2049	2	13	9	N	12					224
10	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1868	2	9	9	N	8					232
11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2014	2	9	9	N	8					240
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	N	15					255
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7					262

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					156
09	1680	N	1079	-0-	-601	-0-	1071	2	8	9	N	7	163	1			-0-
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1371	2	9	9	N	8					8
11	1560	N	1117	-0-	-443	-0-	1108	2	9	9	N	8					16
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	N	7					23
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1026	2	79	9	N	72					95

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
08	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1071	2	8	9	N	7					482
09	1380	X	1237	-0-	-143	-0-	1231	2	6	9	N	5					487
10	1426	X	792	-0-	-634	-0-	786	2	6	9	N	5					492
11	1380	X	911	-0-	-469	-0-	908	2	3	9	N	3					495
*12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					500
01	1271	X	888	-0-	-383	-0-	885	2	3	9	N	3					503

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
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					423
09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1379	2	41	9	N	37					460
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10					470
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1634	2	8	9	N	7					477
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					484
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					491

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
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2122	2	63	9	N	57					120
09	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1715	2	11	9	N	10					130
10	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1787	2	13	9	N	12					142
11	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1349	2	11	9	N	10					152
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					164
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1697	2	249	9	N	226	188	1			202

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					542
09	1830	N	1048	-0-	-782	-0-	1040	2	8	9	N	7					549
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12					561
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1645	2	8	9	N	7					568
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					578
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					598

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2348	2	75	9	N	68					679
09	2400	N	1444	-0-	-956	-0-	1436	2	8	9	N	7					686
10	3100	N	3381	-0-	281	281	3273	2	108	9	N	98	180	1			604
11	2873	N	2592	-0-	-281	-0-	2567	2	25	9	N	23					627
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2466	2	80	9	N	73	179	1			521
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					551

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
08	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	1101	2	8	9	N	7					720
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1274	2	110	9	N	100	180	1			640
10	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1215	2	9	9	N	8					648
11	1080	N	750	-0-	-330	-0-	744	2	6	9	N	5					653
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					661
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	2	53	9	N	48					709

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	13					1535
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1698	2	18	9	N	16					1551
10	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1769	2	2	9	N	2					1553
11	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1628	2	8	9	N	7					1560
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1313	2	72	9	N	65	183	1			1442
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					1450

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					176
09	510	X	110	-0-	-400	-0-	108	2	2	9	N	2					178
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					203
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					213
*12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					223
*01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					230

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1726	2	6	9	N	5					167
09	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1664	2	12	9	N	11					178
10	1829	N	262	-0-	-1567	-0-	259	2	3	9	N	3					181
11	1680	N	267	-0-	-1413	-0-	267	2			N	-0-					181
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2080	2	129	9	N	117	174	1			124
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8					132

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					177
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					177
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	Y	3					4
							3	9									
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	Y	3					7
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	30	1	980	2	Y	3					5
							3	9									
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1825	2	Y	2					7
							2	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	80	1	2709	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	69	1	2330	2	Y	1					1
							1	9									
10	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	77	1	2580	2	Y	-0-					1
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	71	1	2391	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	49	1	1620	2	Y	1					1
							1	9									
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	87	1	3013	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	109	1	2431	2	Y	48	67	1			35
							53	9									
09	2400	N	1482	-0-	-918	-0-	60	1	1334	2	Y	80	71	1			44
							88	9									
10	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	103	1	2291	2	Y	38					82
							42	9									
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	105	1	2331	2	Y	42	76	1			48
							46	9									
12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	52	1	1158	2	Y	41	63	1			26
							45	9									
01	2449	N	428	-0-	-2021	-0-	17	1	381	2	Y	27					53
							30	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	69	1	1523	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
10	1643	N	1238	-0-	-405	-0-	53	1	1176	2	Y	8					19
							9	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	18	1			13
							13	9									
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	57	1	1269	2	Y	14	19	1			8
							15	9									
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	Y	21					29
							23	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2428	-0-	-83	-0-	104	1	2304	2	Y	18	35	1			15
							20	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	93	1	2059	2	Y	41	35	1			21
							45	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	2	Y	22					43
							24	9									
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	23	40	1			26
							25	9									
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	38	45	1			19
							42	9									
*01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2742	2	Y	42					61
							46	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. (I) GAS 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1736	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1753	2	Y	27	25	1			18
							30	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2079	2	Y	15					33
							17	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	17	27	1			11
							19	9									
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	28					39
							31	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	Y	2					6
							2	9									
11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	69	1	1540	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
12	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	49	1	1099	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	1643	N	946	-0-	-697	-0-	40	1	898	2	Y	7					10
							8	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	4					14
							4	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	61	1	1349	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	Y	13					23
							14	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					3
09	1320	N	857	-0-	-463	-0-	857	2			N	-0-					3
10	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					3
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	2			N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	850	2	180	9	N	164					169

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	38					178
							42	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					178
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	12					190
							13	9									
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	13	1	181	2	N	9	174	1			25
							10	9									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					25
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

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
08	574	X	236	-0-	-338	-0-	16	1	220	2	N	-0-					27
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					27
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	16	1	105	2	N	-0-					27
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	11	1	119	2	N	-0-					27
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					27
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	416	1	915	3	N	33					282
							36	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	3	N	18	172	1			128
							20	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1518	3	N	25					153
							28	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1353	3	N	41					194
							45	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	N	16					210
							18	9									
01	1550	N	284	-0-	-1266	-0-	2	1	214	3	N	62					272
							68	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	880 9	1 9	13404	3	Y	8					70
09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	866 19	1 9	11973	3	Y	17					87
10	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	891 20	1 9	11990	3	Y	18					105
11	13830	X	10552	-0-	-3278	-0-	701 13	1 9	9838	3	Y	12					117
12	14105	X	9169	-0-	-4936	-0-	689	1	8480	3	Y	-0-					117
01	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					117

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9047	3	80	9	Y	73					187
09	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			Y	-0-	169	1			18
10	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9096	3			Y	-0-					18
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					18
*12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			Y	-0-					18
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	334 3	1 9	4848	3	Y	3					18
09	5100	X	4922	-0-	-178	-0-	306 55	1 9	4561	3	Y	50					68
10	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	329 10	1 9	4594	3	Y	9					77
11	5160	X	4799	-0-	-361	-0-	338 21	1 9	4440	3	Y	19	58	1			38
12	5394	X	3677	-0-	-1717	-0-	188 87	1 9	3402	3	Y	79					117
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					117

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13199	-0-	-906	-0-	13199	3			Y	-0-					37
09	13650	X	12542	-0-	-1108	-0-	12541	3	1	9	Y	1					38
10	13888	X	12573	-0-	-1315	-0-	12573	3			Y	-0-					38
11	13440	X	11839	-0-	-1601	-0-	11839	3			Y	-0-					38
12	12741	X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	3			Y	-0-					38
01	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					38

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	Y	3	2	1			21
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2	3	1			20
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			20
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1			19
12	1023	X	57	-0-	-966	-0-	56	3	1	9	Y	1					20
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					20

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11225	3	41	9	Y	37					165
09	10770	X	6971	-0-	-3799	-0-	6934	3	37	9	Y	34	81	1			118
10	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11367	3	22	9	Y	20					138
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10876	3	33	9	Y	30					168
*12	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	3			Y	-0-					168
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					168

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	9835	-0-	-1635	-0-	286	1	9518	3	Y	28					90
							31	9									
09	10860	X	9375	-0-	-1485	-0-	270	1	9055	3	Y	45					135
							50	9									
10	10416	X	9225	-0-	-1191	-0-	271	1	8948	3	Y	5					140
							6	9									
11	10080	X	8678	-0-	-1402	-0-	262	1	8393	3	Y	21	129	1			32
							23	9									
12	10044	X	8595	-0-	-1449	-0-	208	1	8288	3	Y	90					122
							99	9									
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					122

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	19848	-0-	-860	-0-	19789	3	59	9	Y	54	50	1			134
09	19800	X	19019	-0-	-781	-0-	18960	3	59	9	Y	54	59	1			129
10	20026	X	19472	-0-	-554	-0-	19420	3	52	9	Y	47	50	1			126
11	19200	X	18218	-0-	-982	-0-	18190	3	28	9	Y	25	42	1			109
12	19530	X	18502	-0-	-1028	-0-	18478	3	24	9	Y	22	23	1			108
01	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					108

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	7862	3	17	9	Y	15					119
09	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7398	3	33	9	Y	30	104	1			45
10	8556	X	7668	-0-	-888	-0-	7662	3	6	9	Y	5					50
11	8280	X	6547	-0-	-1733	-0-	6547	3			Y	-0-					50
12	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508	3			Y	-0-					50
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12908	-0-	-546	-0-	12908	3			N	-0-					43
09	12630	X	12105	-0-	-525	-0-	12105	3			N	-0-					43
10	13423	X	12267	-0-	-1156	-0-	12267	3			N	-0-					43
11	12990	X	11534	-0-	-1456	-0-	11534	3			N	-0-					43
12	13423	X	12291	-0-	-1132	-0-	12291	3			N	-0-					43
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					43

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	7713	3	44	9	Y	40	36	1			103
09	7950	X	7375	-0-	-575	-0-	7333	3	42	9	Y	38	42	1			99
10	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	7535	3	42	9	Y	38	37	1			100
11	7650	X	7002	-0-	-648	-0-	6958	3	44	9	Y	40	42	1			98
12	7781	X	6652	-0-	-1129	-0-	6618	3	34	9	Y	31	35	1			94
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					94

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	764	2	31	9	N	28					2126
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	894	2	32	9	N	29					2155
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20					2175
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18					2193
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					2221
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	660	2	22	9	N	20					2241

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	524	-0-	524	524	504	2	20	9	Y	18					18
11	14B2	EXT	414	-0-	414	938	402	2	12	9	Y	11	14	1			15
12	1344	X	406	-0-	-938	-0-	402	2	4	9	Y	4					19
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		865	-0-	865	2339	863	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3070	X	731	-0-	-2339	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	551					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 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
08	14B2	EXT	351	-0-	351	492	350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	14B2	EXT	277	-0-	277	769	277	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	325	-0-	325	1094	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1393	X	299	-0-	-1094	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	T. A.		1894	-0-	1894	5603	1877	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	7426	X	1823	-0-	-5603	-0-	1808	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1869	2	18	9	Y	16	15	1			3
12	T. A.		1970	-0-	1970	1970	1950	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1970					Y	NO RPT					3

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

08	T. A.		1429	-0-	1429	4475	1305	2	124	9	Y	113	134	1			12
09	5755	X	1280	-0-	-4475	-0-	1174	2	106	9	Y	96					108
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34					142
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1228	2	31	9	Y	28	114	1			56
12	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1178	2	11	9	Y	10					66
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1189					Y	NO RPT					66

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		668	-0-	668	1370	544	2	124	9	Y	113	146	1			12
09	1869	X	499	-0-	-1370	-0-	464	2	35	9	Y	32					44
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8					52
11	660	N	410	-0-	-250	-0-	400	2	10	9	Y	9	42	1			19
12	T. A.		430	-0-	430	430	427	2	3	9	Y	3					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1234	-0-	1234	3395	1231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	4542	X	1147	-0-	-3395	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	T. A.		1117	-0-	1117	1117	1110	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	68	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	19043	-0-	-1634	-0-	18872	2	171	9	N	155	178	1			246
09	19680	X	18405	-0-	-1275	-0-	18204	2	201	9	N	183	178	1			251
10	20119	X	19323	-0-	-796	-0-	19154	2	169	9	N	154	174	1			231
11	19110	X	18368	-0-	-742	-0-	18189	2	179	9	N	163	181	1			213
12	19499	X	18745	-0-	-754	-0-	18583	2	162	9	N	147	189	1			171
01	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					171

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26474	X	24576	-0-	-1898	-0-	24316	2	260	9	N	236	177	1			231
09	25200	X	23506	-0-	-1694	-0-	23428	2	78	9	N	71	177	1			125
10	26040	X	24016	-0-	-2024	-0-	23444	2	572	9	N	520	522	1			123
11	25200	X	22555	-0-	-2645	-0-	22351	2	204	9	N	185	180	1			128
12	24924	X	22754	-0-	-2170	-0-	22495	2	259	9	N	235	188	1			175
01	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT					175

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		15914	-0-	15914	49602	899	1	14936	2	Y	72	77	1			16
							79	9									
09	65437	X	15835	-0-	-49602	-0-	931	1	14816	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	829	1	13457	2	Y	74	72	1			16
							81	9									
11	16800	X	13544	-0-	-3256	-0-	732	1	12732	2	Y	73	72	1			17
							80	9									
12	15593	X	14328	-0-	-1265	-0-	786	1	13457	2	Y	77	79	1			15
							85	9									
01	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143	X	15667	-0-	-1476	-0-	15452	2	215	9	N	195	185	1			173
09	16350	X	15685	-0-	-665	-0-	15466	2	219	9	N	199	186	1			186
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16660	2	191	9	N	174	165	1			195
11	15870	X	15768	-0-	-102	-0-	15572	2	196	9	N	178	181	1			192
12	16213	X	15701	-0-	-512	-0-	15503	2	198	9	N	180	181	1			191
01	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					191

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48984	X	48984	-0-	-0-	-0-	48578	2	406	9	N	369					541
09	45309	X	45309	-0-	-0-	-0-	45021	2	288	9	N	262	365	1			438
10	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	46126	2	470	9	N	427	546	1			319
11	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	43480	2	341	9	N	310	380	1			249
12	43827	X	43827	-0-	-0-	-0-	43522	2	305	9	N	277					526
01	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					526

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		20626	-0-	20626	62549	20386	2	240	9	Y	218	227	1			27
09	82480	X	19931	-0-	-62549	-0-	19729	2	202	9	Y	184	181	1			30
10	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19569	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	20190	X	18779	-0-	-1411	-0-	18558	2	221	9	Y	201	194	1			37
12	20057	X	19141	-0-	-916	-0-	18900	2	241	9	Y	219	224	1			32
01	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					32

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		31301	-0-	31301	92990	31057	2	244	9	Y	222	226	1			28
09	122826	X	29836	-0-	-92990	-0-	29594	2	242	9	Y	220	212	1			36
10	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	29534	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30450	X	28317	-0-	-2133	-0-	28053	2	264	9	Y	240	232	1			44
12	30690	X	28856	-0-	-1834	-0-	28568	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					38

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		43329	-0-	43329	130445	1339	1	41709	2	Y	255	269	1			42
							281	9									
09	171469	X	41024	-0-	-130445	-0-	1294	1	39442	2	Y	262	260	1			44
							288	9									
10	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	1203	1	38176	2	Y	273	268	1			49
							300	9									
11	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	1153	1	37636	2	Y	271	264	1			56
							298	9									
12	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	1206	1	39444	2	Y	292	299	1			49
							321	9									
01	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					49

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22971	X	21624	-0-	-1347	-0-	21462	2	162	9	N	147	177	1			136
09	21720	X	20529	-0-	-1191	-0-	20356	2	173	9	N	157	169	1			124
10	22413	X	20384	-0-	-2029	-0-	20248	2	136	9	N	124	165	1			83
11	21390	X	19410	-0-	-1980	-0-	19254	2	156	9	N	142					225
12	22103	X	19857	-0-	-2246	-0-	19694	2	163	9	N	148	183	1			190
01	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					190

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41354	X	38629	-0-	-2725	-0-	38071	2	558	9	N	507	531	1			151
09	40020	X	35854	-0-	-4166	-0-	35515	2	339	9	N	308	177	1			282
10	41354	X	29668	-0-	-11686	-0-	29270	2	398	9	N	362	349	1			295
11	38370	X	27890	-0-	-10480	-0-	27652	2	238	9	N	216	361	1			150
12	38936	X	27755	-0-	-11181	-0-	27465	2	290	9	N	264	161	1			253
01	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					253

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		35292	-0-	35292	106086	1978	1	32867	2	Y	406	425	1			66
							447	9									
09	139495	X	33409	-0-	-106086	-0-	1950	1	31037	2	Y	384	385	1			65
							422	9									
10	33453	X	33453	-0-	-0-	-0-	1915	1	31095	2	Y	403	395	1			73
							443	9									
11	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	1699	1	29569	2	Y	395	386	1			82
							435	9									
12	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	1806	1	30925	2	Y	426	437	1			71
							469	9									
01	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					71

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	8436	2	92	9	N	84					207
09	9630	X	7800	-0-	-1830	-0-	7692	2	108	9	N	98					305
10	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9110	2	122	9	N	111	174	1			242
11	8880	X	7483	-0-	-1397	-0-	7406	2	77	9	N	70					312
12	8959	X	7704	-0-	-1255	-0-	7591	2	113	9	N	103	191	1			224
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					224

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	4171	-0-	-3114	-0-	1078	1	3054	2	N	35					143
							39	9									
09	7050	X	1794	-0-	-5256	-0-	738	1	1013	2	N	39					182
							43	9									
10	7192	X	685	-0-	-6507	-0-	288	1	354	2	N	39	164	1			57
							43	9									
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					57
12	4650	X	17	-0-	-4633	-0-	17	2			N	-0-					57
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					57

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		37596	-0-	37596	114239	2113	1	35110	2	Y	339	362	1			59
							373	9									
09	150275	X	36036	-0-	-114239	-0-	2108	1	33558	2	Y	336	338	1			57
							370	9									
10	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	2055	1	33370	2	Y	350	341	1			66
							385	9									
11	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	1777	1	30927	2	Y	338	332	1			72
							372	9									
12	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	1833	1	31400	2	Y	362	372	1			62
							398	9									
01	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					62

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		38534	-0-	38534	117069	1429	1	36799	2	Y	278	288	1			46
							306	9									
09	151983	X	34914	-0-	-117069	-0-	1299	1	33307	2	Y	280	279	1			47
							308	9									
10	38936	X	38936	-0-	-0-	-0-	1242	1	37371	2	Y	294	289	1			52
							323	9									
11	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	1034	1	36521	2	Y	286	280	1			58
							315	9									
12	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	1081	1	37660	2	Y	308	316	1			50
							339	9									
01	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	23281	X	21690	-0-	-1591	-0-	21585	2	105	9	N	95					155
09	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	19985	2	97	9	N	88					243
10	23064	X	20832	-0-	-2232	-0-	20743	2	89	9	N	81	189	1			135
11	22320	X	20255	-0-	-2065	-0-	20126	2	129	9	N	117					252
12	23064	X	21077	-0-	-1987	-0-	21026	2	51	9	N	46					298
01	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					298

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
08	T. A.		23790	-0-	23790	73206	23586	2	204	9	Y	185	193	1			23
09	96153	X	22947	-0-	-73206	-0-	22745	2	202	9	Y	184	177	1			30
10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23247	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	24030	X	22153	-0-	-1877	-0-	21932	2	221	9	Y	201	194	1			37
12	24118	X	22550	-0-	-1568	-0-	22309	2	241	9	Y	219	224	1			32
01	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	T. A.		16813	-0-	16813	52275	950	1	15780	2	Y	75	80	1			17
							83	9									
09	67607	X	15332	-0-	-52275	-0-	901	1	14345	2	Y	78	81	1			14
							86	9									
10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	922	1	14976	2	Y	80	76	1			18
							88	9									
11	17520	X	16406	-0-	-1114	-0-	887	1	15432	2	Y	79	78	1			19
							87	9									
12	17732	X	16870	-0-	-862	-0-	926	1	15852	2	Y	84	86	1			17
							92	9									
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					17

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

08	T. A.		20841	-0-	20841	61701	20719	2	122	9	Y	111	113	1			14
09	82011	X	20310	-0-	-61701	-0-	20189	2	121	9	Y	110	106	1			18
10	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	20432	2	132	9	Y	120	120	1			18
11	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19179	2	132	9	Y	120	116	1			22
12	20987	X	20521	-0-	-466	-0-	20377	2	144	9	Y	131	134	1			19
01	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					19

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

08	42749	X	37451	-0-	-5298	-0-	37274	2	177	9	N	161					224
09	40260	X	35566	-0-	-4694	-0-	35394	2	172	9	N	156	188	1			192
10	40734	X	35047	-0-	-5687	-0-	34870	2	177	9	N	161	181	1			172
11	38340	X	32107	-0-	-6233	-0-	31920	2	187	9	N	170	179	1			163
12	38812	X	32354	-0-	-6458	-0-	32116	2	238	9	N	216	179	1			200
01	37448	X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					N	NO RPT					200

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

08	T. A.		26813	-0-	26813	80029	1507	1	25038	2	Y	244	253	1			42
							268	9									
09	106053	X	26024	-0-	-80029	-0-	1522	1	24223	2	Y	254	253	1			43
							279	9									
10	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1471	1	23890	2	Y	264	258	1			49
							290	9									
11	25080	X	24337	-0-	-743	-0-	1307	1	22746	2	Y	258	253	1			54
							284	9									
12	26877	X	24358	-0-	-2519	-0-	1327	1	22727	2	Y	276	283	1			47
							304	9									
01	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					47

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	T. A.		33511	-0-	33511	105335	1884	1	31295	2	Y	302	329	1			53
							332	9									
09	136768	X	31433	-0-	-105335	-0-	1841	1	29297	2	Y	268	275	1			46
							295	9									
10	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	1710	1	27761	2	Y	274	268	1			52
							301	9									
11	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	1525	1	26539	2	Y	267	262	1			57
							294	9									
12	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	1621	1	27762	2	Y	288	295	1			50
							317	9									
01	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					50

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

08	T. A.		44970	-0-	44970	137574	44725	2	245	9	Y	223	231	1			28
09	181079	X	43505	-0-	-137574	-0-	43263	2	242	9	Y	220	212	1			36
10	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	43037	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	40959	2	264	9	Y	240	232	1			44
12	44255	X	44255	-0-	-0-	-0-	43967	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					38

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

08	T. A.		12624	-0-	12624	38794	12502	2	122	9	Y	111	113	1			14
09	50919	X	12125	-0-	-38794	-0-	12004	2	121	9	Y	110	106	1			18
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16716	2	132	9	Y	120	120	1			18
11	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	17933	2	132	9	Y	120	116	1			22
12	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18080	2	144	9	Y	131	134	1			19
01	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	T. A.		51980	-0-	51980	157165	51624	2	356	9	Y	324	340	1			41
09	207052	X	49887	-0-	-157165	-0-	49604	2	283	9	Y	257	256	1			42
10	48626	X	48626	-0-	-0-	-0-	48326	2	300	9	Y	273	274	1			41
11	45059	X	45059	-0-	-0-	-0-	44830	2	229	9	Y	208	211	1			38
12	46589	X	46589	-0-	-0-	-0-	46348	2	241	9	Y	219	225	1			32
01	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	T. A.		42995	-0-	42995	130581	1309	1	41028	2	Y	598	618	1			85
							658	9									
09	169880	X	39299	-0-	-130581	-0-	1196	1	37516	2	Y	534	530	1			89
							587	9									
10	41580	X	41580	-0-	-0-	-0-	1309	1	39637	2	Y	576	570	1			95
							634	9									
11	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	1193	1	38144	2	Y	574	557	1			112
							631	9									
12	40516	X	40516	-0-	-0-	-0-	1222	1	38612	2	Y	620	636	1			96
							682	9									
01	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT					96

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		24680	-0-	24680	74578	1384	1	22992	2	Y	276	291	1			45
							304	9									
09	98132	X	23554	-0-	-74578	-0-	1374	1	21868	2	Y	284	281	1			48
							312	9									
10	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	1350	1	21925	2	Y	299	293	1			54
							329	9									
11	24660	X	22863	-0-	-1797	-0-	1225	1	21315	2	Y	294	287	1			61
							323	9									
12	25234	X	22484	-0-	-2750	-0-	1221	1	20918	2	Y	314	323	1			52
							345	9									
01	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					52

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		31077	-0-	31077	93764	30796	2	281	9	Y	255	260	1			32
09	123351	X	29587	-0-	-93764	-0-	29345	2	242	9	Y	220	216	1			36
10	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29438	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30510	X	28052	-0-	-2458	-0-	27788	2	264	9	Y	240	232	1			44
12	31403	X	28622	-0-	-2781	-0-	28334	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41633	X	35637	-0-	-5996	-0-	186 648	1 9	34803	2	N	589	714	1			137
09	38460	X	33344	-0-	-5116	-0-	180 634	1 9	32530	2	N	576	534	1			179
10	38998	X	30528	-0-	-8470	-0-	168 579	1 9	29781	2	N	526	537	1			168
11	36630	X	27576	-0-	-9054	-0-	168 548	1 9	26860	2	N	498	529	1			137
12	36828	X	27772	-0-	-9056	-0-	30 501	1 9	27241	2	N	455	514	1			78
01	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT					78

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

08	54591	X	47804	-0-	-6787	-0-	186 491	1 9	47127	2	N	446	540	1			218
09	50340	X	45701	-0-	-4639	-0-	180 637	1 9	44884	2	N	579	544	1			253
10	51429	X	41754	-0-	-9675	-0-	168 432	1 9	41154	2	N	393	536	1			110
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-	168 334	1 9	33440	2	N	304	356	1			58
12	48918	X	34968	-0-	-13950	-0-	30 362	1 9	34576	2	N	329	175	1			212
01	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					N	NO RPT					212

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

08	47430	X	43587	-0-	-3843	-0-	43089	2	498	9	N	453	527	1			123
09	45300	X	39191	-0-	-6109	-0-	38753	2	438	9	N	398	362	1			159
10	46810	X	28592	-0-	-18218	-0-	28322	2	270	9	N	245	174	1			230
11	45300	X	30725	-0-	-14575	-0-	30319	2	406	9	N	369	372	1			227
12	44113	X	30347	-0-	-13766	-0-	29908	2	439	9	N	399	369	1			257
01	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					257

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

08	2852	#	2705	-0-	-147	-0-	242 6	1 9	2457	3	N	5					80
09	2760	#	2689	-0-	-71	-0-	214 33	1 9	2442	3	N	30					110
10	2573	#	1747	-0-	-826	-0-	227 24	1 9	1496	3	N	22					132
11	2670	#	347	-0-	-2323	-0-	32	1	315	3	N	-0-					132
12	2759	#	2632	-0-	-127	-0-	222 19	1 9	2391	3	N	17					149
01	2790	#	2081	-0-	-709	-0-	192 18	1 9	1871	3	N	16					165

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
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	3			N	-0-					24
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					24
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
08	SI MULT		2503	-0-	2503	3490	2494	3	9	9	N	8					13
09	SI MULT		2752	-0-	2752	6242	2719	3	33	9	N	30					43
10	SI MULT		2782	-0-	2782	9024	2752	3	30	9	N	27					70
11	11763	X	2739	-0-	-9024	-0-	2699	3	40	9	N	36					106
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2765	3	31	9	N	28					134
*01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2613	3	33	9	N	30	161	1			3

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	71	1			54
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					57
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	292	3	13	9	N	12					69
11	510	N	245	-0-	-265	-0-	243	3	2	9	N	2					71
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					76
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2					78

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					21
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					21
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					21
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					21
01	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	3			N	-0-					21

GLOBAL XRC CORP 310348
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
08	14B2 EXT		212	-0-	212	332	212	2			N	-0-					15
09	14B2 EXT		205	-0-	205	537	205	2			N	-0-					15
10	14B2 EXT		215	-0-	215	752	215	2			N	-0-					15
11	14B DENY		207	-0-	207	959	207	2			N	-0-					15
12	14B2 EXT		214	-0-	214	1173	214	2			N	-0-					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1173					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP //CONT.// 310348
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
08	3731	X	3444	-0-	-287	-0-	3404	2	40	9	N	36					203
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3192	2	46	9	N	42					245
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3390	2	29	9	N	26					271
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					271
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					271
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					271

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
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	25	1	1176	2	N	10					48
							9	4	11	9							
09	1380	N	863	-0-	-517	-0-	16	1	835	2	N	7					55
							4	4	8	9							
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	N	10					65
							2	4	11	9							
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	4	Y	49	50	1			64
							54	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2195	2	37	4	Y	63	121	1			6
							69	9									
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	4	Y	53	45	1			14
							58	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	11	1	516	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	3990	X	3516	-0-	-474	-0-	66	1	3435	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	4123	X	608	-0-	-3515	-0-	7	1	597	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3833	2	2	4	Y	16					19
							18	9									
12	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1393	2	23	4	Y	6					25
							7	9									
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3491	2	35	4	Y	2	1	1			26
							2	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 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
08	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	30	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	25	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	1395	N	886	-0-	-509	-0-	10	1	869	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1332	2	1	4	Y	8					13
							9	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	4	Y	6	1	1			18
							7	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	4	Y	1	7	1			12
							1	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		786	-0-	786	786	15	1	768	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		718	-0-	718	1504	8	1	705	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	T. A.		917	-0-	917	2421	910	2	7	9	Y	6					10
12	3467	X	1046	-0-	-2421	-0-	1025	2	17	4	Y	4	1	1			13
							4	9									
*01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	1	7	1			7
							1	9									

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
08	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	70	1	3175	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	3750	X	2827	-0-	-923	-0-	53	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	23	1	1977	2	Y	10					10
							3	4	11	9							
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3003	2	1	4	Y	18					28
							20	9									
12	3286	X	1527	-0-	-1759	-0-	1493	2	25	4	Y	8	1	1			35
							9	9									
*01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3562	2	36	4	Y	3	8	1			30
							3	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

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
08	2139	N	1035	-0-	-1104	-0-	22	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	1680	N	942	-0-	-738	-0-	18	1	920	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1364	N	920	-0-	-444	-0-	11	1	902	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	3000	N	3161	-0-	161	161	3145	2	1	4	Y	14					19
							15	9									
12	2135	N	1974	-0-	-161	-0-	1810	2	30	4	Y	122	31	1			110
							134	9									
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1885	2	19	4	Y	8	7	1			111
							9	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	2					2
							2	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					4
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	253	2	4	4	Y	1					5
							1	9									
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	225	2	2	4	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	32	1	1432	2	Y	4	4	1			-0-
							11	4	4	9							
09	1470	N	23	-0-	-1447	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	66	-0-	-554	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1072	2	1	4	Y	4					4
							4	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	15	4	Y	4					8
							4	9									
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	4	Y	1					9
							1	9									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	4	Y	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	4	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
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2476	2	Y	13					13
							3	4	14	9							
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	4	Y	19					32
							21	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	3227	2	54	4	Y	14	2	1			44
							15	9									
*01	3100	N	3432	-0-	332	528	3395	2	34	4	Y	3	14	1			33
							3	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	2	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	127	2	1	9	Y	1					2
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	244	2	4	4	Y	1					3
							1	9									
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	98	101	1			-0-
							108	9									

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					3
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	4	Y	-0-					3
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					3

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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	4	Y	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

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
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	32	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	26	1	2177	2	Y	26					26
							3	4	29	9							
11	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1291	2	1	4	Y	12					38
							13	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	27	4	Y	7	2	1			43
							8	9									
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	16	4	Y	5	14	1			34
							6	9									

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	14	1	730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	9	1	783	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	608	-0-	-202	-0-	602	2	6	9	Y	5					9
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	14	4	Y	4	1	1			12
							4	9									
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	723	2	7	4	Y	1	7	1			6
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

08	2914	X	2038	-0-	-876	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1917	-0-	-903	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1880	-0-	-1034	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					121
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					121
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2237	2	37	9	Y	34	81	1			28
09	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	2089	2	34	9	Y	31					59
10	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	1559	2	33	9	Y	30					89
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	80	1			56
*12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43					99
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					99

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					16
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					60
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8					68
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					69
11	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					69
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8					77
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	N	13					90

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					1
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GLOBAL XRC CORP 310348
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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38 14	1 4	1715 6	2 9	Y	5	9	1			1
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	32 7	1 4	1640 6	2 9	Y	5					6
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	1534 19	2 9	Y	17					23
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1331 20	2 9	1	4	Y	18	17	1			24
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1453 17	2 9	25	4	Y	15	3	1			36
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1398 7	2 9	14	4	Y	6	9	1			33

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		82	-0-	82	82	2 2	1 9	78	2	Y	2					2
10	T. A.		58	-0-	58	140	1 3	1 9	54	2	Y	3					5
11	T. A.		10	-0-	10	150	10	2			Y	-0-					5
12	2323	X	2173	-0-	-150	-0-	2127 10	2 9	36	4	Y	9					14
*01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2225 15	2 9	22	4	Y	14					28

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	298	-0-	-260	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	3	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	21	2	1	9	Y	1					2
12	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					2
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	4	Y	-0-	1	1			1

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	49	1	2230	2	Y	8	9	1			-0-
							18	4	9	9							
09	3210	X	945	-0-	-2265	-0-	18	1	920	2	Y	3					3
							4	4	3	9							
10	3317	X	21	-0-	-3296	-0-	21	2			Y	-0-					3
11	3060	X	130	-0-	-2930	-0-	130	2			Y	-0-					3
12	2697	X	1680	-0-	-1017	-0-	1644	2	28	4	Y	7					10
							8	9									
*01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	28	4	Y	21	31	1			-0-
							23	9									

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
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	70	1	3178	2	N	-0-					-0-
							26	4									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2936	2	N	15					15
							4	4	17	9							
11	3150	X	2679	-0-	-471	-0-	2657	2	1	4	N	19					34
							21	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3233	2	54	4	N	14	37	1			11
							15	9									
01	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3026	2	31	4	N	81	92	1			-0-
							89	9									

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
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	14	1	609	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	806	N	497	-0-	-309	-0-	6	1	487	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	371	2	3	9	Y	3					6
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			4
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	628	2	6	4	Y	9	13	1			-0-
							10	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1					1
12	T. A.		325	-0-	325	562	319	2	5	4	Y	1					2
							1	9									
01	T. A.		224	-0-	224	786	222	2	2	4	Y	-0-					2

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

08	1302	N	535	-0-	-767	-0-	535	2			N	-0-					99
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					99
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					99
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					99
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					99
01	1488	N	950	-0-	-538	-0-	950	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3926	2	36	9	Y	33	93	1			27
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3232	2	41	9	Y	37					64
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3848	2	51	9	Y	46					110
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2905	2	50	9	Y	45	99	1			56
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48	9	Y	44					100
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					100

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1251	2	N	61	188	1			50
							67	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	172	1	1159	2	N	50					100
							55	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	57					157
							63	9									
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	70	184	1			43
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	162	1	1038	2	N	55					98
							61	9									
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	121	1	1095	2	N	86					184
							95	9									

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
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3011	3	55	9	N	50	175	1			68
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2947	3	72	9	N	65					133
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2562	3	63	9	N	57					190
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2477	3	67	9	N	61					251
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2417	3	61	9	N	55	191	1			115
*01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2333	3	66	9	N	60					175

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	465	1	3550	2	N	41	166	1			32
							45	9									
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	450	1	3465	2	N	53					85
							58	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	360	1	2674	2	N	40					125
							44	9									
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	390	1	2201	2	N	18					143
							20	9									
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3246	2	N	51	186	1			8
							56	9									
01	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	420	1	1986	2	N	12					20
							13	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1464	2	69	9	N	63					233
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1401	2	45	9	N	41					274
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1404	2	42	9	N	38					312
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	N	24	175	1			161
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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. 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	1922	N	991	-0-		-931	-0-		21	1	962	2	N	-0-					121
									8	4									
09	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-		25	1	1319	2	N	-0-					121
									6	4									
10	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-		17	1	1445	2	N	60					181
									2	4	66	9							
11	960	N	960	-0-		-0-	-0-		831	2	129	9	Y	117	121	1			177
*12	1395	N	734	-0-		-661	-0-		705	2	12	4	Y	15	1	1			191
									17	9									
01	1519	N	706	-0-		-813	-0-		670	2	7	4	Y	26	7	1			210
									29	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	2316	-0-		2316	2316		44	1	2262	2	Y	-0-					-0-	
								10	4										
10	T. A.	5221	-0-		5221	7537		59	1	5043	2	Y	102					102	
								7	4	112	9								
11	T. A.	4574	-0-		4574	12111		4447	2	2	4	Y	114	118	1			98	
								125	9										
12	16422	X	4311	-0-		-12111	-0-		4093	2	69	4	Y	135	110	1			123
								149	9										
*01	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-		3850	2	39	4	Y	101	166	1			58
								111	9										

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

08	3813	X	3577	-0-		-236	-0-		75	1	3443	2	Y	28	30	1			1
								28	4	31	9								
09	3690	X	2902	-0-		-788	-0-		55	1	2834	2	Y	-0-					1
								13	4										
10	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-		48	1	4053	2	Y	69					70
								6	4	76	9								
11	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-		3894	2	2	4	Y	28					98
								31	9										
12	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-		3727	2	63	4	Y	21	3	1			116
								23	9										
01	3813	X	3421	-0-		-392	-0-		3321	2	33	4	Y	61	165	1			12
								67	9										

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	10	1	445	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	445	2	Y	39					39
							1	4	43	9							
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					42
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	9	4	Y	2					44
							2	9									
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	407	2	4	4	Y	75	119	1			-0-
							83	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	4	Y	9					9
							10	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	4	Y	9					18
							10	9									
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	4	Y	1					19
							1	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	2	Y	2	4	1			1
							13	4	2	9							
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	49	1	2555	2	Y	3					4
							11	4	3	9							
10	3100	N	5448	-0-	2348	2348	61	1	5217	2	Y	148					152
							7	4	163	9							
11	3000	N	4643	-0-	1643	3991	4467	2	2	4	Y	158	180	1			130
							174	9									
12	3100	N	4585	-0-	1485	5476	4432	2	74	4	Y	72	36	1			166
							79	9									
*01	10036	X	4560	-0-	-5476	-0-	4512	2	46	4	Y	2	59	1			109
							2	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	21	1	1775	2	Y	52					52
							2	4	57	9							
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	4	Y	55	64	1			43
							61	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	4	Y	16	12	1			47
							18	9									
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	4	Y	2	18	1			31
							2	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
							5	4									
09	780	N	128	-0-	-652	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	775	N	218	-0-	-557	-0-	2	1	195	2	N	19					19
							21	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					22
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	606	2	10	4	Y	13					35
							14	9									
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	6	4	Y	16					51
							18	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

08	1147	N	929	-0-	-218	-0-	20	1	902	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	868	N	850	-0-	-18	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	796	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	793	2	7	9	Y	6					10
12	837	N	191	-0-	-646	-0-	187	2	3	4	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	726	2	7	4	Y	1	7	1			4
							1	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	221	2	2	9	Y	2					3
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	227	2	4	4	Y	1					4
							1	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	4	Y	-0-					4

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
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	15	1	778	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					10
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	14	4	Y	4	1	1			13
							4	9									
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	710	2	7	4	Y	1	7	1			7
							1	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	232	130	1			237
09	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	162	132	1			267
10	4433		-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					267
11	4290		-0-	-0-	-4290	-0-					N	78	148	1			197
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

08	5735	X	2831	-0-	-2904	-0-	2508	2	323	9	N	294	328	1			313
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1819	2	83	9	N	75					388
10	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2471	2	85	9	N	77	168	1			297
11	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2166	2	333	9	N	303	342	1			258
12	2821	X	1974	-0-	-847	-0-	1964	2	10	9	N	9					267
01	2821	X	1757	-0-	-1064	-0-	1710	2	47	9	N	43					310

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2329	2	140	9	N	127	181	1			70
09	1620	N	973	-0-	-647	-0-	945	2	28	9	N	25					95
10	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					95
11	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	2081	2			N	-0-					95
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2139	2	55	9	N	50					145
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1575	2	59	9	N	54	177	1			22

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10430	2	51	9	N	46					131
09	9960	X	5140	-0-	-4820	-0-	5066	2	74	9	N	67					198
10	10292	X	7904	-0-	-2388	-0-	7862	2	42	9	N	38					236
11	10140	X	7318	-0-	-2822	-0-	7285	2	33	9	N	30					266
12	10478	X	9208	-0-	-1270	-0-	9208	2			N	-0-					266
01	10478	X	4037	-0-	-6441	-0-	4037	2			N	-0-					266

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	504	-0-	-1086	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	31	-0-	-2170	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

08	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6771	2	34	9	N	31					165
09	7200	X	4596	-0-	-2604	-0-	4564	2	32	9	N	29					194
10	7440	X	4178	-0-	-3262	-0-	4153	2	25	9	N	23					217
11	7020	X	5215	-0-	-1805	-0-	5178	2	37	9	N	34					251
12	7006	X	3260	-0-	-3746	-0-	3243	2	17	9	N	15					266
01	6820	X	1132	-0-	-5688	-0-	1110	2	22	9	N	20					286

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	4828	-0-	-3914	-0-	4828	2			N	-0-					73
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	5612	2			N	-0-					73
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					73
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					73
12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	2			N	-0-					73
01	7874	X	1348	-0-	-6526	-0-	1348	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

08	19685	X	16583	-0-	-3102	-0-	16508	2	75	9	N	68					312
09	19050	X	11453	-0-	-7597	-0-	11453	2			N	-0-					312
10	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16584	2	195	9	N	177					489
11	16050	X	12364	-0-	-3686	-0-	12248	2	116	9	N	105	183	1			411
12	16585	X	11535	-0-	-5050	-0-	11479	2	56	9	N	51					462
01	16771	X	13724	-0-	-3047	-0-	13701	2	23	9	N	21					483

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	57					154
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					180
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					202
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	N	13					215
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					215

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

08	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					77
09	5970	X	3029	-0-	-2941	-0-	3029	2			N	-0-					77
10	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	5552	2			N	-0-					77
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					77
12	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					77
01	5549	X	1836	-0-	-3713	-0-	1836	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	152	1	2957	2	Y	23	25	1			77
							25	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	157	1	2430	2	Y	16					93
							18	9									
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	214	1	4541	2	Y	20	21	1			92
							22	9									
11	2940	X	357	-0-	-2583	-0-	20	1	336	2	Y	1					93
							1	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					93
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					93

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	3301	2	Y	17	28	1			42
							19	9									
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	72	1	1120	2	Y	5					47
							6	9									
10	2511	X	1095	-0-	-1416	-0-	49	1	1043	2	Y	3	10	1			40
							3	9									
11	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	133	1	2277	2	Y	7					47
							8	9									
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	210	1	3513	2	Y	11					58
							12	9									
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	228	1	2832	2	Y	11					69
							12	9									

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
08	7409	X	2114	-0-	-5295	-0-	102	1	1989	2	Y	21	73	1			279
							23	9									
09	7170	X	2813	-0-	-4357	-0-	169	1	2618	2	Y	24					303
							26	9									
10	5735	X	1886	-0-	-3849	-0-	84	1	1776	2	Y	24	67	1			260
							26	9									
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	343	1	5871	2	Y	34					294
							37	9									
12	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	162	1	2716	2	Y	9					303
							10	9									
*01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	343	1	4270	2	Y	17					320
							19	9									

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
08	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	459	1	8904	2	Y	34	81	1			14
							37	9									
09	9720	X	6639	-0-	-3081	-0-	402	1	6215	2	Y	20					34
							22	9									
10	9765	X	5128	-0-	-4637	-0-	230	1	4880	2	Y	16	8	1			42
							18	9									
11	9450	X	6876	-0-	-2574	-0-	379	1	6482	2	Y	14					56
							15	9									
12	9765	X	7112	-0-	-2653	-0-	399	1	6690	2	Y	21					77
							23	9									
01	9393	X	6672	-0-	-2721	-0-	495	1	6151	2	Y	24					101
							26	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	156	1	3035	2	Y	19	44	1			72
							21	9									
09	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	86	1	1336	2	Y	7					79
							8	9									
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	183	1	3871	2	Y	6	18	1			67
							7	9									
11	2700	X	1823	-0-	-877	-0-	100	1	1716	2	Y	6					73
							7	9									
12	2790	X	2053	-0-	-737	-0-	115	1	1931	2	Y	6					79
							7	9									
01	2790	X	826	-0-	-1964	-0-	61	1	762	2	Y	3					82
							3	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	308	1	5971	2	Y	47	81	1			120
							52	9									
09	8100	X	5862	-0-	-2238	-0-	353	1	5467	2	Y	38					158
							42	9									
10	8370	X	8360	-0-	-10	-0-	376	1	7966	2	Y	16	35	1			139
							18	9									
11	8100	X	4800	-0-	-3300	-0-	264	1	4514	2	Y	20					159
							22	9									
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	498	1	8346	2	Y	26					185
							29	9									
01	8370	X	1505	-0-	-6865	-0-	112	1	1387	2	Y	5					190
							6	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
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
08	225	N	65	-0-	-160	-0-	65	3			Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	222	N	58	-0-	-164	-0-	58	3			Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					96
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	-0-	-837	-0-	868	2			N	-0-					27
09	1650	X	533	-0-	-1117	-0-	533	2			N	-0-					27
10	1705	X	739	-0-	-966	-0-	739	2			N	-0-					27
11	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					27
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	452	2	232	9	N	211	171	1			67

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			Y	-0-					4
09	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	2138	2			Y	-0-					4
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					4
11	2850	X	809	-0-	-2041	-0-	809	2			Y	-0-					4
12	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	1196	2			Y	-0-					4
01	3441	X	873	-0-	-2568	-0-	873	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6	9	N	5					55
09	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	1893	2	180	9	N	164					219
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3145	2	35	9	N	32					251
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					251
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2768	2	12	9	N	11					262
01	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	1866	2	3	9	N	3					265

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					204
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					204
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					204
11	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					204
12	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					204
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					118
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					118
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					118
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7					125
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	N	3					128
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					128

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4062	2	55	9	N	50					272
09	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	3220	2	48	9	N	44	184	1			132
10	4495 X	3801	-0-	-694	-0-	3751	2	50	9	N	45					177
11	4350 X	1250	-0-	-3100	-0-	1230	2	20	9	N	18					195
12	4495 X	3505	-0-	-990	-0-	3480	2	25	9	N	23					218
01	4123 X	1945	-0-	-2178	-0-	1925	2	20	9	N	18					236

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

08	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					112
09	360 N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					112
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	229	2	11	9	N	10					122
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					135
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					135
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					140

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					74
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					74
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					74
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					74
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					74
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					167
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					167
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					167
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					167
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5045	2	64	9	N	58					257
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4039	2	41	9	N	37	175	1			119
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4549	2	23	9	N	21					140
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5200	2	15	9	N	14					154
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	2	56	9	N	51					205
*01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6251	2	15	9	N	14					219

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
*09	501		-0-	-0-	-501	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/2017

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					292
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					292
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					292
11	1200	N	80	-0-	-1120	-0-	80	2			N	-0-					292
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2	169	1			125
01	589	N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-					125

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

08	775	N	218	-0-	-557	-0-	218	2			N	-0-					80
09	630	N	265	-0-	-365	-0-	265	2			N	-0-					80
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					80
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					80
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					80

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	435	1	2592	2	N	35	180	1			67
							39	9									
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	269	1	1888	2	N	26					93
							29	9									
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	416	1	2687	2	N	57					150
							63	9									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	421	1	2851	2	N	52					202
							57	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	436	1	2567	2	N	36					238
							40	9									
*01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	358	1	2012	2	N	40	188	1			90
							44	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	418	1	2141	2	N	18					190
							20	9									
09	2460	N	2005	-0-	-455	-0-	300	1	1691	2	N	13					203
							14	9									
10	3100	N	3103	-0-	3	3	404	1	2662	2	N	34					237
							37	9									
11	2902	N	2899	-0-	-3	-0-	421	1	2444	2	N	31	183	1			85
							34	9									
12	3100	N	3266	-0-	166	166	439	1	2777	2	N	45					130
							50	9									
*01	2974	N	2808	-0-	-166	-0-	376	1	2407	2	N	23					153
							25	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					200
09	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					200
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					200
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					200
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					200
*01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					67
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					67
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	7	1	253	2	N	-0-					67
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	-0-					67
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					67
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	876	1	3741	3	Y	12	26	1			6
							13	9									
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	151	1	1821	3	Y	9					15
							10	9									
10	1488	X	796	-0-	-692	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					15
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1714	3	Y	3	15	1			3
							3	9									
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	177	1	1380	3	Y	-0-					3
01	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	160	1	1134	3	Y	-0-					3

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	410	1	1743	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	213	1	2735	3	Y	15					17
							17	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	Y	1					18
							1	9									
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	181	1	2557	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2290	3	Y	1					4
							1	9									
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2207	3	Y	-0-					4

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	941	3	Y	1					1
							1	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	-0-					1
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	14	1	468	3	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	226	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	407	1	1742	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	3	Y	12					13
							13	9									
10	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	45	1	1261	3	Y	-0-					13
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	156	1	2214	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	249	1	2133	3	Y	1					4
							1	9									
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	261	1	2033	3	Y	-0-					4

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
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	193	1	1449	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	221	1	1709	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	318	-0-	-1542	-0-	318	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	3	N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	21	1	136	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	3	N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	133	1	714	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	759	-0-	-884	-0-	759	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	404	1	1738	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
09	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	138	1	1796	3	Y	12					12
							13	9									
10	2108	N	1422	-0-	-686	-0-	49	1	1373	3	Y	-0-					12
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	162	1	2313	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
12	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	164	1	1406	3	Y	-0-					3
01	1426	N	752	-0-	-674	-0-	85	1	667	3	Y	-0-					3

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
08	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	1432	1	6123	3	Y	19	37	1			7
							21	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	555	1	7151	3	Y	40					47
							44	9									
10	7936	X	5831	-0-	-2105	-0-	201	1	5629	3	Y	1					48
							1	9									
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	587	1	8299	3	Y	10	47	1			11
							11	9									
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	868	1	7379	3	Y	2					13
							2	9									
01	7998	X	7457	-0-	-541	-0-	853	1	6604	3	Y	-0-					13

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	2342	1	10013	3	Y	30	68	1			14
							33	9									
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	921	1	11830	3	Y	64					78
							70	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	278	1	7767	3	Y	2					80
							2	9									
11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	876	1	12339	3	Y	14	78	1			16
							15	9									
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1327	1	11243	3	Y	4					20
							4	9									
*01	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1222	1	9428	3	Y	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					59
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					59
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					59
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	825	2	107	9	N	97	155	1			1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					1
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	663	-0-	-112	-0-	628	3	35	9	N	32					97
09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	620	3	37	9	N	34					131
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	593	3	4	9	N	4					135
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	717	3	69	9	N	63					198
12	759	R	759	-0-	-0-	-0-	701	3	58	9	N	53	179	1			72
*01	768	R	768	-0-	-0-	-0-	738	3	30	9	N	27					99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	530	S	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					25
09	362	S	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
10	412	S	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
11	510	S	261	-0-	-249	-0-	261	2			N	-0-					25
12	372	S	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					25
01	403	S	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

08	262	S	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
09	210	S	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					19
10	155	S	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19
11	240	S	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					19
12	155	S	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					19
*01	435	S	435	-0-	-0-	-0-	435	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

08	2015	X	1205	-0-	-810	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					170
09	1950	X	1125	-0-	-825	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					170
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	2					172
							2	9									
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	2					174
							2	9									
*12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	N	-0-					174
01	1457	X	613	-0-	-844	-0-	16	1	597	2	N	-0-					174

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-					137
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					137
10	806	X	644	-0-	-162	-0-	26	1	618	2	N	-0-					137
11	810	X	286	-0-	-524	-0-	14	1	272	2	N	-0-					137
12	837	X	183	-0-	-654	-0-	11	1	172	2	N	-0-					137
01	837	X	175	-0-	-662	-0-	5	1	170	2	N	-0-					137

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

08	744	X	587	-0-	-157	-0-	44	1	543	2	N	-0-					219
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	24	1	487	2	N	-0-					219
10	775	X	537	-0-	-238	-0-	22	1	515	2	N	-0-					219
11	750	X	631	-0-	-119	-0-	32	1	599	2	N	-0-					219
*12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-					219
01	589	X	469	-0-	-120	-0-	12	1	457	2	N	-0-					219

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

08	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					141
09	2100	X	1524	-0-	-576	-0-	71	1	1453	2	N	-0-					141
10	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	70	1	1604	2	N	-0-					141
11	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	83	1	1580	2	N	-0-					141
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	106	1	1697	2	N	-0-					141
01	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	40	1	1500	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

08	2976	X	720	-0-	-2256	-0-	54	1	666	2	N	-0-					54
09	3480	X	717	-0-	-2763	-0-	34	1	683	2	N	-0-					54
10	3596	X	717	-0-	-2879	-0-	30	1	687	2	N	-0-					54
11	3480	X	745	-0-	-2735	-0-	38	1	707	2	N	-0-					54
12	744	X	721	-0-	-23	-0-	42	1	679	2	N	-0-					54
01	744	X	668	-0-	-76	-0-	17	1	651	2	N	-0-					54

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
*01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

08	0	X	-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-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

08	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					58
09	3690	X	3086	-0-	-604	-0-	145	1	2941	2	N	-0-					58
10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	127	1	2916	2	N	-0-					58
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	146	1	2741	2	N	2					60
							2	9									
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	176	1	2820	2	N	-0-					60
01	3193	X	2489	-0-	-704	-0-	65	1	2424	2	N	-0-					60

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	1674	X	1144	-0-	-530	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					77
09	1620	X	1068	-0-	-552	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					77
10	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	49	1	1112	2	N	-0-					77
11	1290	X	1219	-0-	-71	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					77
12	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	65	1	1046	2	N	-0-					77
01	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	29	1	1094	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	2	N	-0-					17
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	-0-					17
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	N	-0-					17
11	1440	X	1394	-0-	-46	-0-	70	1	1324	2	N	-0-					17
12	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	83	1	1337	2	N	-0-					17
01	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	34	1	1281	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

08	1364	X	801	-0-	-563	-0-	59	1	742	2	N	-0-					67
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	42	1	854	2	N	-0-					67
10	899	X	872	-0-	-27	-0-	36	1	836	2	N	-0-					67
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	N	-0-					67
*12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					67
01	930	X	693	-0-	-237	-0-	18	1	675	2	N	-0-					67

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

08	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	161	1	2002	2	N	2					169
							2	9									
09	3480	X	1737	-0-	-1743	-0-	82	1	1655	2	N	-0-					169
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	75	1	1726	2	N	-0-					169
11	2220	X	1718	-0-	-502	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					169
12	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	98	1	1563	2	N	-0-					169
01	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	43	1	1601	2	N	-0-					169

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

08	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-	111	1	1373	2	N	-0-					5
09	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	71	1	1438	2	N	-0-					5
10	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	59	1	1360	2	N	-0-					5
11	1800	X	1415	-0-	-385	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					5
12	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	79	1	1257	2	N	-0-					5
*01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT		357	-0-	357	357	9	1	348	2	N	-0-					171

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	346	1	4302	2	N	-0-					43
09	5880	X	4449	-0-	-1431	-0-	209	1	4238	2	N	2					45
							2	9									
10	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	186	1	4285	2	N	1					46
							1	9									
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	212	1	3995	2	N	2					48
							2	9									
12	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	249	1	3998	2	N	-0-					48
01	4650	X	1748	-0-	-2902	-0-	45	1	1703	2	N	-0-					48

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

08	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					111
09	2730	X	1742	-0-	-988	-0-	82	1	1660	2	N	-0-					111
10	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					111
11	1830	X	1521	-0-	-309	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					111
12	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	102	1	1633	2	N	-0-					111
01	1891	X	875	-0-	-1016	-0-	23	1	852	2	N	-0-					111

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

08	2480	X	1634	-0-	-846	-0-	121	1	1513	2	N	-0-					26
09	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	72	1	1466	2	N	-0-					26
10	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	69	1	1590	2	N	-0-					26
11	1680	X	1564	-0-	-116	-0-	79	1	1485	2	N	-0-					26
*12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	2	N	-0-					26
01	1674	X	804	-0-	-870	-0-	21	1	783	2	N	-0-					26

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

08	5890	X	4379	-0-	-1511	-0-	325	1	4043	2	N	10					112
							11	9									
09	5700	X	3133	-0-	-2567	-0-	146	1	2978	2	N	8					120
							9	9									
10	4681	X	2551	-0-	-2130	-0-	106	1	2443	2	N	2					122
							2	9									
11	4440	X	1621	-0-	-2819	-0-	82	1	1530	2	N	8					130
							9	9									
12	4371	X	3603	-0-	-768	-0-	212	1	3391	2	N	-0-					130
01	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	105	1	3948	2	N	-0-					130

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

08	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	220	1	2732	2	N	-0-					35
09	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	126	1	2558	2	N	-0-					35
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	126	1	2908	2	N	-0-					35
11	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	135	1	2553	2	N	-0-					35
12	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	97	1	1554	2	N	-0-					35
01	3038	X	462	-0-	-2576	-0-	12	1	450	2	N	-0-					35

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	126	1	1567	2	N	2			60
							2	9							
09	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1514	2	N	2			62
							2	9							
10	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	70	1	1611	2	N	-0-			62
11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	83	1	1566	2	N	-0-			62
12	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	100	1	1594	2	N	-0-			62
01	1705	X	1606	-0-	-99	-0-	42	1	1564	2	N	-0-			62

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	161	1	1988	2	N	-0-			154
09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			154
10	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	100	1	2286	2	N	-0-			154
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	116	1	2189	2	N	-0-			154
*12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	154	1	2472	2	N	-0-			154
01	2387	X	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2008	2	N	-0-			154

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	187	1	2320	2	N	6			75
							7	9							
09	4200	X	2274	-0-	-1926	-0-	107	1	2165	2	N	2			77
							2	9							
10	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	97	1	2243	2	N	-0-			77
11	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	119	1	2238	2	N	-0-			77
12	2511	X	709	-0-	-1802	-0-	41	1	668	2	N	-0-			77
01	2511	X	45	-0-	-2466	-0-	1	1	44	2	N	-0-			77

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	593	1	7346	2	N	-0-			95
09	7320	X	5439	-0-	-1881	-0-	257	1	5182	2	N	-0-			95
10	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	204	1	4552	2	N	-0-			95
11	7410	X	4616	-0-	-2794	-0-	231	1	4385	2	N	-0-			95
12	7657	X	4745	-0-	-2912	-0-	276	1	4469	2	N	-0-			95
01	7657	X	3795	-0-	-3862	-0-	100	1	3695	2	N	-0-			95

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
08	3875	X	2844	-0-	-1031	-0-	212	1	2632	2	N	-0-			51
09	3750	X	2763	-0-	-987	-0-	130	1	2633	2	N	-0-			51
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	114	1	2608	2	N	-0-			51
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	131	1	2472	2	N	2			53
							2	9							
12	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	161	1	2578	2	N	-0-			53
01	2852	X	1980	-0-	-872	-0-	51	1	1929	2	N	-0-			53

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 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
08	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	35	1	427	2	N	-0-					37
09	1230	X	457	-0-	-773	-0-	21	1	436	2	N	-0-					37
10	496	X	244	-0-	-252	-0-	10	1	234	2	N	-0-					37
11	450	X	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	2	N	-0-					37
12	465	X	160	-0-	-305	-0-	10	1	150	2	N	-0-					37
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37

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
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	181	1	2240	2	N	7					64
							8	9									
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2227	2	N	3					67
							3	9									
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2242	2	N	-0-					67
11	2340	X	2276	-0-	-64	-0-	115	1	2161	2	N	-0-					67
12	2418	X	2211	-0-	-207	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					67
*01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	N	-0-					67

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
08	68262	X	39411	-0-	-28851	-0-	2912	1	36171	2	N	298	183	1			401
							328	9									
09	66060	X	37555	-0-	-28505	-0-	1751	1	35499	2	N	277	366	1			312
							305	9									
10	54498	X	36825	-0-	-17673	-0-	1524	1	35018	2	N	257	184	1			385
							283	9									
11	50460	X	38138	-0-	-12322	-0-	1909	1	35962	2	N	243	186	1			442
							267	9									
12	43679	X	40332	-0-	-3347	-0-	2347	1	37622	2	N	330	182	1			590
							363	9									
01	39401	X	36112	-0-	-3289	-0-	932	1	34952	2	N	207	186	1			611
							228	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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					53
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14					67
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					77
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1004	2	18	9	N	16					93
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	831	2	84	9	N	76	144	1			25
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	N	5					30

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
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					36
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2					38
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					40
11	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	2			N	-0-					40
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					40
01	806	N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					40

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
09	150 #	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					93
10	279 #	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
11	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					93
12	279 #	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

08	1550 #	1533	-0-	-17	-0-	1523	3	10	9	Y	9	52	1			19
09	1500 #	1460	-0-	-40	-0-	1442	3	18	9	Y	16					35
10	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	Y	17					52
11	1500 #	1463	-0-	-37	-0-	1429	3	34	9	Y	31	52	1			31
12	1550 #	1325	-0-	-225	-0-	1315	3	10	9	Y	9					40
01	1550 #	112	-0-	-1438	-0-	108	3	4	9	Y	4					44

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					84
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					84
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					84
11	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					84
12	341	#	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					84
01	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					28
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					28
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					28
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1061	3	235	9	N	214	179	1			171
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1027	3	160	9	N	145	174	1			142
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	753	3	210	9	N	191	179	1			154
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	3			N	-0-					154
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1061	3	55	9	N	50					204
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	N	4					208

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	117	3	54	9	N	49	168	1			54
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	152	3	47	9	N	43					97
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	3	48	9	N	44					141
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	46	3	86	9	N	78	165	1			54
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	69	3	46	9	N	42					96
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	99	3	47	9	N	43					139

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
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	194	3	30	9	N	27					94
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	118	3	33	9	N	30					124
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	127	3	18	9	N	16					140
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	179	3	114	9	N	104	168	1			76
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	3	17	9	N	15					91
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					94

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
08	DLQ G-10		766	-0-	766	766	670	3	96	9	Y	87					146
09	DLQ G-10		789	-0-	789	1555	766	3	23	9	Y	21					167
10	DLQ G-10		851	-0-	851	2406	810	3	41	9	Y	37	80	1			124
11	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1049	3	56	9	Y	51	76	1			99
12	3000	N	1118	-0-	-1882	1629	1060	3	58	9	Y	53					152
*01	2726	N	1097	-0-	-1629	-0-	1060	3	37	9	Y	34	80	1			106

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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	670	3	117	9	N	106					135
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	765	3	29	9	N	26					161
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	809	3	48	9	N	44	97	1			108
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	3	68	9	N	62	93	1			77
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1051	3	72	9	N	65					142
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	3	47	9	N	43	98	1			87

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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12					180
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					197
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	N	23					220
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	701	2	20	9	N	18	190	1			48
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					60
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	636	2	36	9	N	33					93

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

08	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					114
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					114
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					114
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					114
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	3	9	9	N	8					92
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	3	4	9	N	4					96
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					96
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					96
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					96
01	527	N	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					56
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					56
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					56
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					56
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					56
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					56

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

08	310	#	112	-0-	-198	-0-	15	1	88	2	N	8					135
							9	9									
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					135
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3	120	1			18
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	185	2	3	9	N	3					21
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	196	2	7	9	N	6					27
*01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					27

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					62
09	933	R	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					69
10	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12					81
11	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8					89
12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13					102
01	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	999	2	6	9	N	5					107

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	3838	2	14	9	N	13	21	1			280
09	4830	X	3318	-0-	-1512	-0-	3316	2	2	9	N	2					282
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5842	2	3	9	N	3					285
11	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	4696	2	1	9	N	1					286
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					286
01	5425	X	4964	-0-	-461	-0-	4958	2	6	9	N	5					291

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
08	2046	N	1404	-0-	-642	-0-	1396	2	8	9	N	7	8	1			141
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13					154
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2875	2	35	9	N	32					186
11	3000	N	3356	-0-	356	356	3311	2	45	9	N	41					227
12	2423	N	2067	-0-	-356	-0-	2038	2	29	9	N	26	189	1			64
*01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	2	43	9	N	39					103

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2	1	1			65
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					65
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

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
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3055	2	20	9	N	18	13	1			87
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2204	2	8	9	N	7					94
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3493	2	50	9	N	45					139
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2763	2	55	9	N	50					189
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2916	2	43	9	N	39					228
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3176	2	14	9	N	13					241

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
08	5115	X	3451	-0-	-1664	-0-	3425	2	26	9	N	24	19	1			140
09	4950	X	3086	-0-	-1864	-0-	3065	2	21	9	N	19					159
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4877	2	59	9	N	54					213
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4178	2	36	9	N	33					246
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3460	2	36	9	N	33	190	1			89
01	4929	X	1888	-0-	-3041	-0-	1871	2	17	9	N	15					104

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	4067	2	87	9	N	79	181	1			57
09	4770	X	3151	-0-	-1619	-0-	3121	2	30	9	N	27					84
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5806	2	56	9	N	51					135
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5085	2	43	9	N	39					174
12	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4499	2	39	9	N	35					209
01	5859	X	5006	-0-	-853	-0-	4973	2	33	9	N	30					239

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3135	2	149	9	N	135					285
09	4620	X	2026	-0-	-2594	-0-	1910	2	116	9	N	105	187	1			203
10	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3413	2	228	9	N	207	190	1			220
11	4620	X	3859	-0-	-761	-0-	3719	2	140	9	N	127	190	1			157
12	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3507	2	138	9	N	125					282
01	3627	X	2586	-0-	-1041	-0-	2476	2	110	9	N	100	192	1			190

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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	N	20					180
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					207
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	2	54	9	N	49	189	1			67
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	69	2	18	9	N	16					83
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					83
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					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
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3745	2	81	9	N	74					217
09	4200	X	2902	-0-	-1298	-0-	2799	2	103	9	N	94	191	1			120
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5023	2	164	9	N	149	188	1	1	8	80
11	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3508	2	83	9	N	75					155
12	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3404	2	83	9	N	75					230
01	4340	X	3073	-0-	-1267	-0-	2961	2	112	9	N	102	192	1			140

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
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
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					104
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
10	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					104
11	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2604	2	42	9	N	38					142
*12	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	2628	2	28	9	N	25					167
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	9	N	1					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					14
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					14
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					14
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					14

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					102
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	3100	N	3220	-0-	120	120	3071	2	149	9	N	135	192	1			45
*01	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	167	190	1			22

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					170
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	211	2	17	9	N	15					185
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	203	2	4	9	N	4	162	1			27
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	204	2	17	9	N	15					42
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	N	15					57
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					72

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					44
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					44
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					44
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					45
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					45
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			N	-0-					121
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					123
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	N	8					131
11	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	2			N	-0-					131
12	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1141	2	11	9	N	10					141
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2030	2	20	9	N	18					159

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
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1247	2	3	9	N	3					176
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1404	2	12	9	N	11					187
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1137	2	6	9	N	5					192
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48	173	1			67
12	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1353	2	17	9	N	15					82
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1101	2	21	9	N	19					101

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
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	826	2	118	9	N	107					206
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	843	2	36	9	N	33	174	1			65
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	820	2	55	9	N	50					115
11	900	N	249	-0-	-651	-0-	238	2	11	9	N	10					125
12	899	N	201	-0-	-698	-0-	1	2	200	9	N	182	158	1			149
01	868	N	45	-0-	-823	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			149

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1901	2	20	9	N	18					73
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1151	2	4	9	N	4					77
10	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	43	2	7	9	N	6	6	8			77
*11	1260	N	148	-0-	-1112	-0-	148	2			N	-0-	9	7			68
12	1209	N	195	-0-	-1014	-0-	184	2	11	9	N	10					78
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					78

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	195	1	1871	3	N	15	74	1			53
							17	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1680	3	N	5					58
							6	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	189	1	1930	3	N	9	2	8			65
							10	9									
11	3000	N	3744	-0-	744	744	337	1	3395	3	N	11	1	8			75
							12	9									
12	3019	N	2275	-0-	-744	-0-	206	1	2052	3	N	15					90
							17	9									
*01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	11	53	1			48
							12	9									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	67	1	641	3	N	44	52	1			89
							48	9									
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	65	1	631	3	N	31					120
							34	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	57	1	578	3	N	22	94	1			48
							24	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	56					104
							62	9									
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	42	1	417	3	N	8	67	1			45
							9	9									
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	37	1	347	3	N	-0-					45

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	319	-0-	-221	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	17	16	1					7
						19	9											
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	Y	12	15	1					4
						13	9											
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	Y	7	9	1					2
						8	9											
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	2	Y	9	8	1					3
						10	9											
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	Y	11	11	1					3
						12	9											
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT							3

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					23
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					23
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					120
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					120
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					120
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					120
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					120
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					120

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
08	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	26	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	31	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	27	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	31	1	1999	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	299	-0-	299	302	299	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					-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
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16 35	1 9	1483	2	Y	32	28	1			12
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	15 37	1 9	1389	2	Y	34	35	1			11
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	16 20	1 9	1493	2	Y	18	23	1			6
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1436	2	Y	19	19	1			6
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1466	2	Y	10	13	1			3
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3892	2	272	9	Y	247	230	1			150
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4852	2	250	9	Y	227	355	1			22
10	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	2737	2	265	9	Y	241	119	1			144
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2129	2	199	9	Y	181	117	1			208
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	162	244	1			126
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					126

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1715	2	268	9	Y	244	158	1			226
09	3270	X	1348	-0-	-1922	-0-	1203	2	145	9	Y	132	300	1			58
10	3379	X	1617	-0-	-1762	-0-	1455	2	162	9	Y	147					205
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	1807	2	276	9	Y	251	298	1			158
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2220	2	308	9	Y	280	174	1			264
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					264

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2541	2	23	9	Y	21	18	1			8
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2634	2	24	9	Y	22	23	1			7
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2366	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	2234	2	18	9	Y	16	15	1			5
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	2	19	9	Y	17	17	1			5
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
09	1017 X	-0-	-0-	-1017	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
12	T. A.	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT					1

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					2
*12	T. A.	890	-0-	890	890	217	1	671	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					5
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	Y	2					7
							2	9									
12	T. A.		1567	-0-	1567	1567	316	1	1242	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1567					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	15	1	3185	2	Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	2	Y	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	16	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	767	1	331	2	Y	-0-					11
12	T. A.		2345	-0-	2345	2345	541	1	1753	2	Y	46					57
							51	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2345					Y	NO RPT					57

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					2
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					2
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	245	2	Y	2					4
12	T. A.		1367	-0-	1367	1367	328	1	1039	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1367					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	1011	2	Y	6	4	1			2
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	15 2	1 9	408	2	Y	2	3	1			1
10	1116	N	826	-0-	-290	-0-	16	1	810	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1349	2	Y	1	1	1			-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	1312	2	Y	5	4	1			1
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3100	N	3089	-0-	-11	318	16 9	1 9	3064	2	Y	8	7	1			3
09	3301	X	2983	-0-	-318	-0-	15 10	1 9	2958	2	Y	9	9	1			3
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	3363	2	Y	7	8	1			2
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	3550	2	Y	12	10	1			4
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	3604	2	Y	10	11	1			3
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	15	1	2119	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	15	1	2284	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	16	1	3588	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	15	1	3553	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	16	1	3563	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	15	1	3507	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	16	1	4775	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	16	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	15	1	2288	2	Y	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3149	-0-	149	149	15	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2993	-0-	-107	42	16	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1771	-0-	-689	-0-	30	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	30	1	1727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3100	N	2518	-0-	-582	1376	16	1	2499	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3000	N	2600	-0-	-400	976	15	1	2585	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	2372	-0-	-728	248	16	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1723	-0-	-248	-0-	15	1	1708	2	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3637	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
10	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	31	1	3017	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	30	1	3826	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	31	1	4721	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					6

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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

08	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	16	1	2344	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	3060	X	1659	-0-	-1401	-0-	15	1	1637	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	3162	X	2020	-0-	-1142	-0-	16	1	1991	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
11	1836	X	1746	-0-	-90	-0-	15	1	1723	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	2666	X	1964	-0-	-702	-0-	16	1	1937	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

08	14B2 EXT		59	-0-	59	1588	59	2			Y	-0-					-0-
09	1642	X	54	-0-	-1588	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	3000	N	6820	-0-	3820	3820	6704	1	116	2	Y	-0-					12
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	720					Y	-0-					12
11	1200	N	2873	-0-	1673	2393	1958	1	854	2	Y	55					67
							61	9									
12	T. A.		2549	-0-	2549	4942	584	1	1965	2	Y	-0-					67
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4942					Y	NO RPT					67

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	136	1	59	2	Y	-0-					11
12	T. A.		199	-0-	199	199	53	1	132	2	Y	13					24
							14	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					24

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	63	1	27	2	Y	-0-					13
12	T. A.		585	-0-	585	585	143	1	442	2	Y	-0-					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	585					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3635	-0-	-736	-0-	31	1	3591	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	30	1	3907	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	31	1	5076	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	2982	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16	1	2858	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
11	1800	N	2483	-0-	683	683	15	1	2454	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
12	3026	N	2343	-0-	-683	-0-	16	1	2318	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2623	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2534	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
10	3100	N	5298	-0-	2198	2198	16	1	5248	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
11	7503	X	5305	-0-	-2198	-0-	15	1	5256	2	Y	31	31	1			10
							34	9									
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	Y	35	35	1			10
							39	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

08	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	16	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	15	1	3423	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	15	1	3397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9	4057	2	Y	17	13	1			6
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	3881	2	Y	16	17	1			5
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	4257	2	Y	13	14	1			4
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	3938	2	Y	16	15	1			5
12	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	16 1 7 9	3876	2	Y	6	9	1			2
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT					2

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2056	-0-	-1044	4288	16 1 3 9	2037	2	Y	3	3	1			1
09	3000	N	1960	-0-	-1040	3248	15 1 4 9	1941	2	Y	4	4	1			1
10	3100	N	2342	-0-	-758	2490	16 1 7 9	2319	2	Y	6	5	1			2
11	3000	N	2464	-0-	-536	1954	15 1 11 9	2438	2	Y	10	9	1			3
12	3100	N	2796	-0-	-304	1650	16 1 9 9	2771	2	Y	8	9	1			2
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT					2

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	145 1	71	2	Y	-0-					6
12	T. A.		461	-0-	461	461	99 1	362	2	Y	-0-					6
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	461				Y	NO RPT					6

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	31 1 20 9	4062	2	Y	18	17	1			7
09	4530	X	4143	-0-	-387	-0-	30 1 37 9	4076	2	Y	34	30	1			11
10	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	31 1 30 9	4232	2	Y	27	29	1			9
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30 1 31 9	4035	2	Y	28	28	1			9
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	31 1 29 9	4207	2	Y	26	28	1			7
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT					7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

08	2728 X	2083	-0-	-645	-0-	31	1	2049	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	2490 X	1977	-0-	-513	-0-	30	1	1944	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	2325 X	1867	-0-	-458	-0-	31	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	2	Y	-0-					-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

08	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	1085	1	1929	2	Y	6	13	1			3
						7	9									
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1348	2	Y	4					7
						4	9									
10	3100 N	3563	-0-	463	463	1221	1	2338	2	Y	4					11
						4	9									
11	3000 N	3553	-0-	553	1016	1071	1	2457	2	Y	23	20	1			14
						25	9									
12	3100 N	3084	-0-	-16	1000	915	1	2160	2	Y	8					22
						9	9									
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	31	1	4651	2	Y	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	2	Y	-0-					-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	31	1	4186	2	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	30	1	2559	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3135	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	1046	1	1858	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	830	1	1380	2	Y	4					7
							4	9									
10	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	1167	1	2233	2	Y	4					11
							4	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1022	1	2342	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	859	1	2027	2	Y	8					22
							9	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					6
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					6
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	706	1	346	2	Y	-0-					6
12	T. A.		2643	-0-	2643	2643	512	1	2131	2	Y	-0-					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2643					Y	NO RPT					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					6
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					6
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					6
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	884	1	434	2	Y	-0-					6
12	T. A.		8148	-0-	8148	8148	1553	1	6595	2	Y	-0-					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8148					Y	NO RPT					6

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
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					2
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					2
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					2
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	28	2	Y	2					4
12	T. A.		4189	-0-	4189	4189	838	1	3351	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4189					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2731	1	47	2	Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		387	-0-	387	387	99	1	288	2	Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					11

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		1248	-0-	1248	1248	292	1	956	2	Y	-0-					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1248					Y	NO RPT					11

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

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
08	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	31	1	5829	2	Y	37	31	1			14
							41	9									
09	6360	X	5583	-0-	-777	-0-	30	1	5505	2	Y	44	44	1			14
							48	9									
10	6572	X	5740	-0-	-832	-0-	31	1	5670	2	Y	35	38	1			11
							39	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	30	1	5250	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
12	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	31	1	5420	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	222	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	16	1	213	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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. GAS LIFT (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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4258	2	Y	30	30	1			44
							33	9									
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	30	1	4013	2	Y	28	34	1			38
							31	9									
10	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	31	1	4154	2	Y	30	30	1			38
							33	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	30	1	4999	2	Y	34	32	1			40
							37	9									
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	31	1	5133	2	Y	24	34	1			30
							26	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					30

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. GAS LIFT (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	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	31	1	3004	2	Y	40	29	1			54
							44	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86	30	1	3015	2	Y	37	42	1			49
							41	9									
10	3100	N	3257	-0-	157	243	31	1	3198	2	Y	25	39	1			35
							28	9									
11	3431	X	3188	-0-	-243	-0-	30	1	3137	2	Y	19	29	1			25
							21	9									
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3162	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

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. GAS LIFT (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	3100	N	2133	-0-	-967	3805	16	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1829	-0-	-1171	2634	15	1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2001	-0-	-1099	1535	16	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	3619	X	2084	-0-	-1535	-0-	15	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	16	1	1804	2	Y	1					1
							1	9									
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	15	1	1734	2	Y	-0-					1
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	14	1	1569	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3292	-0-	192	192	16	1	3246	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
09	3000	N	3074	-0-	74	266	15	1	3024	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
10	3100	N	3364	-0-	264	530	16	1	3316	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
11	4493	X	3963	-0-	-530	-0-	15	1	3912	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	16	1	4211	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	15	1	2720	2	Y	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	16	1	3393	2	Y	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	15	1	3188	2	Y	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3170	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	31	1	2640	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
09	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	30	1	2479	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
10	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	31	1	2759	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	30	1	2485	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2539	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	2	Y	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2339	-0-	-761	8590	31	1	2308	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2175	-0-	-825	7765	30	1	2145	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2398	-0-	-702	7063	31	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	9732	X	2669	-0-	-7063	-0-	30	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2612	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	31	1	3262	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	30	1	3264	2	Y	27	26	1			9
							30	9									
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3078	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
12	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	31	1	3025	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	16	1	3445	2	Y	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	15	1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	16	1	3389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	2	Y	19	13	1			6
							21	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	16	1	3643	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

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
08	3100	N	3583	-0-	483	483	31	1	3529	2	Y	21	10	1			25
							23	9									
09	3000	N	3678	-0-	678	1161	30	1	3614	2	Y	31	19	1			37
							34	9									
10	3100	N	3661	-0-	561	1722	31	1	3593	2	Y	34	29	1			42
							37	9									
11	5089	X	3367	-0-	-1722	-0-	30	1	3301	2	Y	33	35	1			40
							36	9									
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	31	1	3391	2	Y	33	34	1			39
							36	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					39

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

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
08	3100	N	2666	-0-	-434	11734	16	1	2639	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	15122	X	3388	-0-	-11734	-0-	15	1	3355	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
10	1736	X	403	-0-	-1333	-0-	16	1	374	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	15	1	2175	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2281	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

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
08	5859	X	4062	-0-	-1797	-0-	16	1	3930	2	Y	105	175	1			126
							116	9									
09	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	15	1	3813	2	Y	74					200
							81	9									
10	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	16	1	3630	2	Y	68	178	1			90
							75	9									
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	15	1	3921	2	Y	81					171
							89	9									
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	2	Y	86	182	1			75
							95	9									
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					75

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

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
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	834	-0-	-726	-0-	14	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	16	1	1832	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	1400	N	1725	-0-	325	325	15	1	1695	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	T. A.		1485	-0-	1485	1810	16	1	1457	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1810					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT	(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	806	X	783	-0-		-23	-0-	15 57	1 9	711	2	Y	52	46	1			20
09	1087	X	1087	-0-		-0-	-0-	15 58	1 9	1014	2	Y	53	56	1			17
10	1015	X	1015	-0-		-0-	-0-	16 32	1 9	967	2	Y	29	37	1			9
11	859	X	859	-0-		-0-	-0-	15 90	1 9	754	2	Y	82	65	1			26
12	809	X	809	-0-		-0-	-0-	16 66	1 9	727	2	Y	60	69	1			17
01	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	-0-					Y	NO RPT					17

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. GAS LIFT	(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	4247	X	3427	-0-		-820	-0-	16 6	1 9	3405	2	Y	5	6	1			2
09	4110	X	3714	-0-		-396	-0-	15 4	1 9	3695	2	Y	4	5	1			1
10	3968	X	3636	-0-		-332	-0-	16 4	1 9	3616	2	Y	4	4	1			1
11	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	15 8	1 9	3308	2	Y	7	6	1			2
12	3658	X	3239	-0-		-419	-0-	16 7	1 9	3216	2	Y	6	6	1			2
01	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	-0-					Y	NO RPT					2

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. GAS LIFT	(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	4030	X	3838	-0-		-192	-0-	16 113	1 9	3709	2	Y	103	90	1			39
09	3900	X	3695	-0-		-205	-0-	15 113	1 9	3567	2	Y	103	109	1			33
10	4526	X	3720	-0-		-806	-0-	16 63	1 9	3641	2	Y	57	72	1			18
11	2540	X	2540	-0-		-0-	-0-	15 174	1 9	2351	2	Y	158	126	1			50
12	4526	X	2373	-0-		-2153	-0-	16 127	1 9	2230	2	Y	115	133	1			32
01	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-					Y	NO RPT					32

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. GAS LIFT	(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	6448	X	3924	-0-		-2524	-0-	31 54	1 9	3839	2	Y	49	43	1			19
09	6240	X	3754	-0-		-2486	-0-	30 54	1 9	3670	2	Y	49	52	1			16
10	4030	X	3574	-0-		-456	-0-	31 31	1 9	3512	2	Y	28	35	1			9
11	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	30 84	1 9	3584	2	Y	76	61	1			24
12	3686	X	3686	-0-		-0-	-0-	31 62	1 9	3593	2	Y	56	64	1			16
01	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-					Y	NO RPT					16

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	16	1	4927	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	4920	X	4652	-0-	-268	-0-	15	1	4620	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
10	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	16	1	4815	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	16	1	3071	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	16	1	5519	2	Y	57	50	1			22
							63	9									
09	6180	X	5281	-0-	-899	-0-	15	1	5204	2	Y	56	60	1			18
							62	9									
10	6386	X	5206	-0-	-1180	-0-	16	1	5155	2	Y	32	40	1			10
							35	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	15	1	3461	2	Y	88	70	1			28
							97	9									
12	5301	X	3528	-0-	-1773	-0-	16	1	3442	2	Y	64	74	1			18
							70	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	7254	X	5814	-0-	-1440	-0-	5706	2	108	9	Y	98	86	1			37
09	6420	X	4694	-0-	-1726	-0-	4584	2	110	9	Y	100	105	1			32
10	6107	X	4980	-0-	-1127	-0-	4919	2	61	9	Y	55	69	1			18
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4559	2	167	9	Y	152	122	1			48
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5966	2	122	9	Y	111	128	1			31
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	16	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	15	1	3830	2	Y	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	16	1	4056	2	Y	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	15	1	3166	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	16	1	3125	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	16	1	3620	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
09	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	15	1	3620	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
10	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	16	1	3765	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	15	1	4100	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	16	1	3897	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	26	23	1			10
							29	9									
09	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	15	1	2945	2	Y	27	28	1			9
							30	9									
10	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	16	1	3419	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	15	1	4628	2	Y	41	33	1			13
							45	9									
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	16	1	5126	2	Y	30	35	1			8
							33	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3285	-0-	-1458	-0-	31	1	3237	2	Y	15	13	1			21
							17	9									
09	4590	X	3490	-0-	-1100	-0-	30	1	3440	2	Y	18	16	1			23
							20	9									
10	4743	X	3696	-0-	-1047	-0-	31	1	3645	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	30	1	3328	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
12	3286	X	2008	-0-	-1278	-0-	31	1	1969	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	31	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	30	1	2723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	31	1	2465	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	T. A.		2462	-0-	2462	2462	497	1	1965	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2462					Y	NO RPT					-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
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-

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
11	0		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-

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
11	0		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-

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
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					60
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	711	2	2	9	N	2					62
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	-0-					62
11	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	2			N	-0-					62
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					68
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	764	2	1	9	N	1					69

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
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					175
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					175
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3288	2	43	9	N	39	181	1			33
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					33
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33
*01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	395 134	1 9	2091	2	N	122					170
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354 209	1 9	1855	2	N	190	178	1			182
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	435 168	1 9	2203	2	N	153	173	1			162
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	364 199	1 9	2344	2	N	181	178	1			165
12	3100	N	3191	-0-	91	91	433 227	1 9	2531	2	N	206	173	1			198
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					198

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1339	-0-	1339	1339	180	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1868	-0-	1868	3207	273	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					Y	NO RPT					-0-

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
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	1918	2	Y	2	3	1			1
09	2130	X	1570	-0-	-560	-0-	250 7	1 9	1313	2	Y	6	3	1			4
10	2356	X	1640	-0-	-716	-0-	269 8	1 9	1363	2	Y	7	5	1			6
11	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	272 6	1 9	1753	2	Y	5	5	1			6
12	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	268 6	1 9	1567	2	Y	5	5	1			6
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3734	-0-	3734	3734	502	1	3232	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4295	-0-	4295	8029	627	1	3668	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8029					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	326 6	1 9	1723	2	Y	5					31
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210 9	1 9	1104	2	Y	8					39
10	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	275 4	1 9	1392	2	Y	4	36	1			7
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	227 23	1 9	1464	2	Y	21					28
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	226 26	1 9	1325	2	Y	24	45	1			7
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1358	-0-	1358	1358	224	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5926	-0-	5926	7284	797	1	5129	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4499	-0-	4499	11783	657	1	3842	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11783					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		146	-0-	146	146	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2009	N	1717	-0-	-292	-0-	272	1	1441	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	2730	X	1541	-0-	-1189	-0-	246	1	1293	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	181	1	915	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	347	1	2237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	1	1			1
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	406	1	2150	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	402	1	2108	2	Y	-0-					18
10	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	423	1	2140	2	Y	-0-					18
11	2490	X	1949	-0-	-541	-0-	256	1	1648	2	Y	41	51	1			8
							45	9									
12	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	231	1	1353	2	Y	-0-					8
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	117	1	618	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	130	1	657	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	26	1	169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	444	1	2352	2	Y	5					31
							6	9									
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	448	1	2350	2	Y	8					39
							9	9									
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	433	1	2190	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	2700	N	2270	-0-	-430	-0-	302	1	1945	2	Y	21					28
							23	9									
12	2821	N	866	-0-	-1955	-0-	123	1	718	2	Y	23	44	1			7
							25	9									
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	475	1	2511	2	Y	-0-					57
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	705	1	3697	2	Y	-0-					57
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	567	1	2871	2	Y	60					117
							66	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	463	1	2982	2	Y	-0-					117
12	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	502	1	2935	2	Y	-0-					117
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					117

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	359	1	1901	2	Y	37	74	1			7
							41	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					7
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	-0-					7
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	103	1	666	2	Y	-0-					7
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1754	2	Y	27					34
							30	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					34

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	36	72	1			7
							40	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	160	1	840	2	Y	-0-					7
10	1550	N	557	-0-	-993	-0-	92	1	465	2	Y	-0-					7
11	1560	N	885	-0-	-675	-0-	119	1	766	2	Y	-0-					7
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	117	1	685	2	Y	28					35
							31	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					35

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	106	1	559	2	Y	2					57
							2	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	126	1	660	2	Y	3					60
							3	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	139	1	703	2	Y	-0-					60
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	93	1	601	2	Y	-0-					60
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	137	1	801	2	Y	-0-					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	Y	5					31
							6	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1278	2	Y	8					39
							9	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	267	1	1351	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	191	1	1227	2	Y	21					28
							23	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1261	2	Y	24	45	1			7
							26	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	450	1	2382	2	Y	10	33	1			18
							11	9									
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	433	1	2271	2	Y	-0-					18
10	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					18
11	2760	N	2345	-0-	-415	-0-	309	1	1991	2	Y	41	51	1			8
							45	9									
12	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	391	1	2287	2	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	822 6	1 9	4349	2	Y	5					31
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	726 9	1 9	3807	2	Y	8					39
10	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	728 4	1 9	3684	2	Y	4	36	1			7
11	4500	X	3845	-0-	-655	-0-	514 23	1 9	3308	2	Y	21					28
12	4650	X	3701	-0-	-949	-0-	536 26	1 9	3139	2	Y	24	45	1			7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	2	Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	15	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	15	1	3985	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3205	-0-	-665	-0-	15	1	3190	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	111	1			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					23
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					23
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					23
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

08	527	N	525	-0-	-2	-0-	137	1	388	2	N	-0-					32
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	133	1	347	2	N	-0-					32
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	427	2	N	-0-					32
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	85	1	373	2	N	-0-					32
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	111	1	318	2	N	-0-					32
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					127
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					127
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	110	2	7	9	N	6					133
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					133
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					137

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1293	2	155	9	N	141	136	1			98
09	1320	N	399	-0-	-921	-0-	315	2	84	9	N	76					174
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	221	2	12	9	N	11					185
11	1410	N	201	-0-	-1209	-0-	201	2			N	-0-					185
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	328	2	6	9	N	5					190
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					190

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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					155
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					155
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					155
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					155
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					158
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158

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
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					132
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					132
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					132
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					132
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					143
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					143

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					96
09	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	779	2			N	-0-					96
10	2139	N	1199	-0-	-940	-0-	1191	2	8	9	N	7	65	1			38
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	2	2	8			38
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	N	15	15	0			-0-
09	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	44	1	2	2	N	-0-					-0-
12	155	X	48	-0-	-107	-0-	44	1	4	2	N	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4979	-0-	-415	-0-	15	1	4422	2	N	488	328	0			179
							5	3	537	9							
09	5130	X	4887	-0-	-243	-0-	15	1	4277	2	N	536	323	0	352	1	40
							5	3	590	9							
10	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	15	1	3494	2	N	398	100	0	338	1	-0-
							5	3	438	9							
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	15	1	4188	2	N	491	316	0	160	1	15
							5	3	540	9							
12	5239	X	4075	-0-	-1164	-0-	15	1	3703	2	N	320	130	0	150	1	55
							5	3	352	9							
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					55

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3825	-0-	-112	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3193	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
08	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	1337	-0-	-2353	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	2439	3	132	9	N	120	116	1			4
10	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	1295	3	15	9	N	14					18
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	3	1	9	N	1					19
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2871	3	2	9	N	2					21
01	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2410	3	2	9	N	2					23

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

08	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	N	-0-					-0-
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

08	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	210	1	3028	2	N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	218	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	217	1	2997	2	N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	202	1	2672	2	N	-0-					-0-
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2773	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
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	86	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	93	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	83	1	1198	2	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	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
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	237	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	212	1	3016	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	197	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	228	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2872	-0-	-1189	-0-	202	1	2670	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2174	-0-	-1484	-0-	155	1	2019	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

08	12989	X	11353	-0-	-1636	-0-	737	1	10616	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10230	-0-	-2340	-0-	673	1	9557	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	10916	-0-	-1763	-0-	735	1	10181	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	764	1	10995	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10155	-0-	-1780	-0-	715	1	9440	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	9910	-0-	-1436	-0-	709	1	9201	2	N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

08	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	303	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	281	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	325	1	4498	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3907	-0-	-1253	-0-	253	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	317	1	4191	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	317	1	4115	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	316	1	4554	2	N	-0-					7
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	386	1	5473	2	N	-0-					7
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	386	1	5346	2	N	-0-					7
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	361	1	5199	2	N	-0-					7
*12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	369	1	4880	2	N	-0-					7
*01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	384	1	4982	2	N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	508	1	7307	2	N	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	502	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	542	1	7497	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6709	-0-	-671	-0-	435	1	6274	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6645	-0-	-981	-0-	468	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6418	-0-	-1208	-0-	459	1	5959	2	N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	5115	X	4250	-0-	-865	-0-	276	1	3974	2	N	-0-					43
09	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	245	1	3478	2	N	-0-					43
10	4433	X	3203	-0-	-1230	-0-	216	1	2987	2	N	-0-					43
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	443	1	6376	2	N	2					45
							2	9									
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	360	1	4768	2	N	-0-					45
*01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	721	1	9353	2	N	-0-					45

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

08	9951	X	9437	-0-	-514	-0-	613	1	8824	2	N	-0-					45
09	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	589	1	8356	2	N	-0-					45
10	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	603	1	8354	2	N	-0-					45
11	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	574	1	8260	2	N	-0-					45
12	9610	X	8773	-0-	-837	-0-	617	1	8156	2	N	-0-					45
01	9424	X	8865	-0-	-559	-0-	635	1	8230	2	N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	405	1	5827	2	N	-0-					7
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	375	1	5317	2	N	-0-					7
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	379	1	5249	2	N	-0-					7
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	335	1	4825	2	N	-0-					7
*12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	415	1	5489	2	N	-0-					7
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	223	1	2898	2	N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	143	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	170	1	2412	2	N	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	199	1	2750	2	N	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	186	1	2675	2	N	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	N	-0-					-0-
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	198	1	2571	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	391	1	5622	2	N	-0-					13
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	358	1	5088	2	N	-0-					13
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	395	1	5471	2	N	-0-					13
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	351	1	5049	2	N	-0-					13
*12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	394	1	5198	2	N	-0-					13
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	389	1	5046	2	N	-0-					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	445	1	6400	2	N	-0-					42
09	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	429	1	6084	2	N	-0-					42
10	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	458	1	6346	2	N	-0-					42
11	6780	X	6570	-0-	-210	-0-	426	1	6144	2	N	-0-					42
12	7006	X	6823	-0-	-183	-0-	480	1	6343	2	N	-0-					42
01	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	463	1	6002	2	N	-0-					42

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
08	10210	X	4648	-0-	-5562	-0-	302	1	4346	2	N	-0-					32
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	2	N	-0-					32
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	254	1	3523	2	N	-0-					32
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	236	1	3393	2	N	-0-					32
*12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	222	1	2939	2	N	-0-					32
*01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	260	1	3373	2	N	-0-					32

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
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	N	-0-					35
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-					35
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	150	1	2073	2	N	-0-					35
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	183	1	2632	2	N	-0-					35
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	268	1	3539	2	N	-0-					35
*01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-					35

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
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	148	1	2138	2	N	-0-					10
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	194	1	2756	2	N	-0-					10
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	207	1	2877	2	N	-0-					10
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	172	1	2474	2	N	-0-					10
*12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	164	1	2172	2	N	-0-					10
*01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2010	2	N	-0-					10

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
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	750	1	10792	2	N	-0-					32
09	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	721	1	10242	2	N	1					33
							1	9									
10	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	753	1	10423	2	N	-0-					33
*11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	703	1	10115	2	N	4					37
							4	9									
*12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	748	1	9887	2	N	-0-					37
*01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	672	1	8708	2	N	-0-					37

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
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	306	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	362	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	339	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	362	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	908	-0-	-146	-0-	237	1	671	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	751	-0-	-303	-0-	202	1	549	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
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-

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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-			48
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-			48
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-			48
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	38	1	111	2	N	-0-			48
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-			48
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	46	1	125	2	N	-0-			48

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					42
09	3000	N	4346	-0-	1346	1346	4346	2			N	-0-					42
10	3100	N	2392	-0-	-708	638	2392	2			N	-0-					42
11	2180	N	1542	-0-	-638	-0-	1542	2			N	-0-					42
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					42
*01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	421	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	374	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	421	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	400	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	442	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	396	1	1075	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					40
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-					40

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	4588 X	2771	-0-	-1817	-0-	2771	2		N	-0-			12
09	3960 X	3093	-0-	-867	-0-	3093	2		N	-0-			12
10	3844 X	2969	-0-	-875	-0-	2969	2		N	-0-			12
11	3360 X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2		N	-0-			12
12	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2		N	-0-			12
*01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			12

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

08	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	2			N	-0-					32
09	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	2			N	-0-					32
10	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	4477	2			N	-0-					32
11	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4336	2	6	9	N	5					37
*12	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	4180	2			N	-0-					37
01	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4380	2	7	9	N	6					43

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

08	8928	X	8805	-0-	-123	-0-	8805	2			N	-0-					93
09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					93
10	8866	X	8660	-0-	-206	-0-	8605	2	55	9	N	50					143
11	8520	X	8308	-0-	-212	-0-	8308	2			N	-0-					143
*12	8804	X	8359	-0-	-445	-0-	8359	2			N	-0-	107	1			36
01	9145	X	8369	-0-	-776	-0-	8369	2			N	-0-					35

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

08	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	1856	2			N	-0-					17
09	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2			N	-0-					17
10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1648	2			N	-0-					17
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					17
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					17
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					17

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	6541	X	6531	-0-	-10	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6178	-0-	-208	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5763	-0-	-567	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6036	-0-	-505	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

08	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-					95
09	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-					95
10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	2			N	-0-					95
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	3633	2			N	-0-					95
12	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	2			N	-0-					95
01	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		625	-0-	625	1348	625	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		248	-0-	248	1596	248	2			N	-0-					-0-
*01	1942	X	346	-0-	-1596	-0-	346	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					30
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					30
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1804	2	50	9	N	45					75
11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1705	2	8	9	N	7					82
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	54	1			28
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-					28

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					10
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					10
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					10
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1454	2	11	9	N	10					20
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					43
09	4230	X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2			N	-0-					43
10	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	3371	2			N	-0-					43
11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	3249	2			N	-0-					43
12	4371	X	1268	-0-	-3103	-0-	1268	2			N	-0-					43
01	4371	X	381	-0-	-3990	-0-	381	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
*01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

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
08	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					20
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					20
10	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	6070	2			N	-0-					20
11	6660	X	6025	-0-	-635	-0-	6025	2			N	-0-					20
12	6882	X	5529	-0-	-1353	-0-	5529	2			N	-0-					20
01	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			N	-0-					20

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
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					157
09	6660	X	6086	-0-	-574	-0-	6086	2			N	-0-					157
10	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	6365	2			N	-0-					157
11	7710	X	6133	-0-	-1577	-0-	6133	2			N	-0-					157
12	7967	X	6421	-0-	-1546	-0-	6421	2			N	-0-					157
01	7967	X	5665	-0-	-2302	-0-	5665	2			N	-0-					157

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
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					13
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					13
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6266	-0-	-492	-0-	1470	1	4796	2	N	-0-					12
09	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	1627	1	4793	2	N	-0-					12
10	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	1716	1	4958	2	N	-0-					12
11	6390	X	6270	-0-	-120	-0-	1609	1	4661	2	N	-0-					12
12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1768	1	5005	2	N	-0-					12
01	6665	X	5896	-0-	-769	-0-	1586	1	4310	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	451	1	1470	2	N	-0-					33
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	476	1	1403	2	N	-0-					33
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	479	1	1385	2	N	-0-					33
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	465	1	1346	2	N	-0-					33
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	495	1	1402	2	N	-0-					33
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	468	1	1271	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4871	-0-	-647	-0-	4871	2			N	-0-					70
09	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	2			N	-0-					70
10	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	4958	2			N	-0-					70
11	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	4714	2			N	-0-					70
12	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	4779	2			N	-0-					70
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	4253	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	55	1	149	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	5088	2			N	-0-					308
09	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					308
10	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					308
11	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4676	2	13	9	N	12	185	1			135
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4641	2			N	-0-					135
01	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2			N	-0-					135

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					168
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					168
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					168
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					168
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					168
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					148
09	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1274	2			N	-0-					148
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					148
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					148
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1596	2	90	9	N	82					230
01	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1385	2	13	9	N	12					242

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	1744	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	1947	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7597	-0-	-246	-0-	1953	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1963	1	5686	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	2048	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	1847	1	5020	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					78
09	4290	X	4212	-0-	-78	-0-	4212	2			N	-0-					78
10	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-					78
11	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4088	2			N	-0-					78
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	2			N	-0-					78
01	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	3731	2			N	-0-					78

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
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
08	527	N	354	-0-	-173	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	760	2	Y	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	581	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	5828	X	5346	-0-	-482	-0-	5307	2	39	9	N	35	24	1			162
09	5640	X	3723	-0-	-1917	-0-	3708	2	15	9	N	14					176
10	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5204	2	48	9	N	44					220
11	5640	X	5518	-0-	-122	-0-	5485	2	33	9	N	30					250
12	5332	X	4183	-0-	-1149	-0-	4165	2	18	9	N	16					266
01	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	4120	2	21	9	N	19	190	1			95

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
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15	17	1			100
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					108
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4487	2	15	9	N	14					122
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	N	11					133
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3226	2	6	9	N	5					138
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	N	6					144

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
08	12121	X	11781	-0-	-340	-0-	1036	1	10698	2	N	43	105	1			12
							47	9									
09	12960	X	11898	-0-	-1062	-0-	1100	1	10740	2	N	53					65
							58	9									
10	13392	X	11854	-0-	-1538	-0-	1288	1	10509	2	N	52					117
							57	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	1456	1	12098	2	N	75	104	1			88
							83	9									
12	12927	X	10947	-0-	-1980	-0-	1208	1	9703	2	N	33					121
							36	9									
01	12307	X	10990	-0-	-1317	-0-	1240	1	9671	2	N	72	121	1			72
							79	9									

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
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	572	1	5900	2	N	29	73	1			7
							32	9									
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	508	1	4965	2	N	37					44
							41	9									
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	454	1	3703	2	N	37					81
							41	9									
11	6300	X	4573	-0-	-1727	-0-	487	1	4044	2	N	38	65	1			54
							42	9									
12	6510	X	3634	-0-	-2876	-0-	400	1	3214	2	N	18					72
							20	9									
01	6510	X	3279	-0-	-3231	-0-	368	1	2870	2	N	37	69	1			40
							41	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	-0-					123
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					123
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	N	-0-					123
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	N	-0-					123
12	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					123
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	24	1	654	2	N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	806	1	11131	2	Y	104	106	1			68
							114	9									
09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	816	1	9896	2	Y	105	121	1			52
							116	9									
10	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	880	1	10808	2	Y	91	66	1			77
							100	9									
11	10500	X	10275	-0-	-225	-0-	912	1	9233	2	Y	118	130	1			65
							130	9									
12	10850	X	7767	-0-	-3083	-0-	697	1	7037	2	Y	30	56	1			39
							33	9									
*01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	1326	1	10727	2	Y	87	95	1			31
							96	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

08	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1046	1	14439	2	Y	180	184	1			117
							198	9									
09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	988	1	11985	2	Y	166	195	1			88
							183	9									
10	16957	X	15502	-0-	-1455	-0-	1154	1	14175	2	Y	157	114	1			131
							173	9									
11	16410	X	13378	-0-	-3032	-0-	1182	1	11972	2	Y	204	223	1			112
							224	9									
12	16957	X	12274	-0-	-4683	-0-	1095	1	11055	2	Y	113	102	1			123
							124	9									
01	15686	X	4983	-0-	-10703	-0-	539	1	4358	2	Y	78	152	1			49
							86	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	445	1	6143	2	Y	-0-					-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	476	1	5775	2	Y	-0-					-0-
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	495	1	6082	2	Y	-0-					-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	917	1	9288	2	Y	-0-					-0-
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1221	1	12327	2	Y	-0-					-0-
*01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	775	1	6270	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	867	1	11969	2	Y	88	86	1			57
							97	9									
09	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1074	1	13027	2	Y	86	99	1			44
							95	9									
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	678	1	8320	2	Y	67	56	1			55
							74	9									
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	1014	1	10266	2	Y	85	91	1			49
							94	9									
12	8773	X	4194	-0-	-4579	-0-	373	1	3770	2	Y	46	46	1			49
							51	9									
01	8773	X	5454	-0-	-3319	-0-	593	1	4797	2	Y	58	79	1			28
							64	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9629	-0-	-1438	-0-	647	1	8931	2	Y	46	46	1			31
							51	9									
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-	712	1	8634	2	Y	46	53	1			24
							51	9									
10	10912	X	8350	-0-	-2562	-0-	626	1	7684	2	Y	36	29	1			31
							40	9									
11	10560	X	8582	-0-	-1978	-0-	766	1	7759	2	Y	52	55	1			28
							57	9									
12	9703	X	7502	-0-	-2201	-0-	673	1	6796	2	Y	30	26	1			32
							33	9									
01	9703	X	5032	-0-	-4671	-0-	550	1	4447	2	Y	32	49	1			15
							35	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	499	1	6893	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	5413	-0-	-3917	-0-	412	1	5001	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	5281	-0-	-4360	-0-	398	1	4883	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	4246	-0-	-5084	-0-	382	1	3864	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	3658	-0-	-5053	-0-	330	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	4058	-0-	-3320	-0-	446	1	3612	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	314	2	37	9	Y	34					50
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					60
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	458	2	53	9	Y	48	82	1			26
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					26
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	647	2	61	9	Y	55					81

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	202	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	208	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	208	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	256	1	2588	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	226	1	2280	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	277	1	2242	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	12813	-0-	-2253	-0-	846 292	1 9	11675	2	Y	265	330	1			115
09	14100	X	10205	-0-	-3895	-0-	756 279	1 9	9170	2	Y	254	290	1			79
10	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	1434 323	1 9	17612	2	Y	294	117	1			256
11	13110	X	4645	-0-	-8465	-0-	404 146	1 9	4095	2	Y	133	262	1			127
12	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	1520 271	1 9	15343	2	Y	246	152	1			221
01	16120	X	4668	-0-	-11452	-0-	481 294	1 9	3893	2	Y	267	385	1			103

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
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	439 8	1 9	333	2	N	7					82
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	591 14	1 9	452	2	N	13					95
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	554 35	1 9	558	2	N	32	99	1	1	8	27
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	406 11	1 9	597	2	N	10					37
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	472 11	1 9	694	2	N	10					47
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	415 11	1 9	747	2	N	10					57

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
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-

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
08	4526	#	198	-0-	-4328	-0-	198	2			N	-0-					167
09	4380	#	74	-0-	-4306	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			167
10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			167
11	4149	R	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					167
12	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					167
*01	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	772	-0-	-282	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	434	-0-	-226	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	66	1	803	2	Y	-0-					6
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	56	1	699	2	Y	1					7
							1	9									
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	38	1	504	2	Y	9					16
							10	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-	10	1			6
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					6
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3983	-0-	883	883	282	1	3701	2	Y	-0-					2
11	883	N	-0-	-0-	-883	-0-					Y	-0-					2
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	173	1	2240	2	Y	1					3
							1	9									
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	14	1	3518	2	N	-0-					82
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	16	1	3765	2	N	-0-					82
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					82
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	-0-					82
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					82
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	16	1	3735	2	N	-0-					82
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	2	N	1					83
							1	9									
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					83
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	13	1	2958	2	N	-0-					83
*11	1290	X	259	-0-	-1031	-0-	5	1	254	2	N	-0-					83
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	16	1	2878	2	N	-0-					83
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	16	1	3616	2	N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

08	744	N	609	-0-	-135	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	Y	-0-					4
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					4
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					4
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	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

08	3193	X	1771	-0-	-1422	-0-	133	1	1636	2	Y	2					5
							2	9									
09	3090	X	2105	-0-	-985	-0-	155	1	1949	2	Y	1					6
							1	9									
10	3007	X	1243	-0-	-1764	-0-	88	1	1152	2	Y	3					9
							3	9									
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	157	1	2043	2	Y	-0-					9
12	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-					9
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					162
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	5	1	801	2	N	-0-					162
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	6	1	773	2	N	-0-					162
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	N	-0-					162
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	105	1	654	2	N	-0-					162
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	141	1	679	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					112
*03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					112
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					112
*05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					112
*06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					112
*07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					112
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			112
*09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					112
*10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					112
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					112
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					112
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112

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
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					28
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					28
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					28
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					28
*01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	170	1	2084	2	Y	-0-					20
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	163	1	2044	2	Y	-0-					20
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	156	1	2045	2	Y	1					21
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	Y	-0-					21
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1851	2	Y	2					23
							2	9									
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	1					24
							1	9									

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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-					18
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	106	1	1330	2	Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	107	1	1410	2	Y	1					19
							1	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	122	1	1593	2	Y	-0-					19
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	Y	2					21
							2	9									
01	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	90	1	1149	2	Y	-0-					21

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
08	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	282	1	3266	2	Y	1					68
							1	9									
09	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	268	1	3173	2	Y	-0-					68
10	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	261	1	3223	2	Y	1					69
							1	9									
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	248	1	3048	2	Y	10					79
							11	9									
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	239	1	2897	2	Y	-0-					79
01	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	227	1	2702	2	Y	-0-					79

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	291	1	3385	2	Y	1					69
							1	9									
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	292	1	3486	2	Y	-0-					69
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1	3064	2	Y	1					70
							1	9									
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	281	1	3492	2	Y	10					80
							11	9									
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	323	1	3978	2	Y	-0-					80
*01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	257	1	3106	2	Y	-0-					80

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
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	330	1	3848	2	Y	1					74
							1	9									
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	308	1	3680	2	Y	-0-					74
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	312	1	3896	2	Y	1					75
							1	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	307	1	3813	2	Y	9					84
							10	9									
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	300	1	3681	2	Y	-0-					84
01	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	294	1	3552	2	Y	1					85
							1	9									

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2049	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	161	1	2015	2	Y	-0-					59
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2023	2	Y	5	5	8			59
							6	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1875	2	Y	2					61
							2	9									
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	3	2	8			62
							3	9									

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
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	182	1	2037	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	2	Y	-0-					47
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	2	Y	3	2	8			48
							3	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	15	5	8			58
							17	9									
12	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	156	1	1824	2	Y	-0-					58
01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	150	1	1713	2	Y	4	4	8			58
							4	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					157
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					157
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					167
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					169
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					172
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					8
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					8
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					8
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					8
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					150
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					150
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					150
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					150

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2011	3	1	9	N	1					31
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1874	3	1	9	N	1					32
10	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1939	3	2	9	N	2					34
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			N	-0-					34
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1781	3	2	9	N	2					36
01	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1821	3			N	-0-					36

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2083	2			N	-0-					119
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	N	1	1	8			119
							1	9									
10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					119
11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	165	1	1700	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	53	1	1949	2	N	-0-					119
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	342	1	1402	2	N	5					124
							6	9									

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
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1933	2			N	-0-					75
09	2160	N	1884	-0-	-276	-0-	18	1	1864	2	N	2					77
							2	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					77
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	32	1	1926	2	N	1					78
							1	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1957	2	N	7					85
							8	9									
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1827	2			N	-0-					85

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2226	2			N	-0-					84
09	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	26	1	2199	2	N	2	1	8			85
							2	9									
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2386	2	6	9	N	5	1	8			89
11	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2175	2	2	9	N	2	1	8			90
12	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					90
01	2387	X	935	-0-	-1452	-0-	935	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					220
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			220
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					220
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					220
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					220
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	7	1	2189	2	N	3					110
							3	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	1	8			112
10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-					112
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					112
12	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2192	2	6	9	N	5					117
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	2	2	9	N	2					119

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3850	2	N	2					167
							2	9									
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	43	1	3452	2	N	1	1	8			167
							1	9									
10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	94	1	3542	2	N	1	1	8			167
							1	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	194	1	3569	2	N	2					169
							2	9									
12	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	82	1	3634	2	N	-0-					169
01	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	93	1	3623	2	N	-0-					169

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
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	101	1	3619	2	N	5					179
							6	9									
09	3540	X	3474	-0-	-66	-0-	3470	2	4	9	N	4	3	8			180
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3570	2	11	9	N	10	1	8			189
11	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3379	2	9	9	N	8	3	8			194
12	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	1			N	-0-					194
01	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3381	2	17	9	N	15					209

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
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	188	1	3171	2	N	-0-					145
09	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	38	1	3039	2	N	2	2	8			145
							2	9									
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	81	1	3053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	147	1	2718	2	N	1	1	8			145
							1	9									
12	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	64	1	2810	2	N	-0-					145
01	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	75	1	2939	2	N	-0-					145

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
08	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	2			N	-0-					89
09	4380	X	4205	-0-	-175	-0-	41	1	4163	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4139	2	17	9	N	15					104
11	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	64	1	3893	2	N	2	1	8			105
							2	9									
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	111	1	3967	2	N	4					109
							4	9									
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3917	2			N	-0-					109

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
08	8029	X	7376	-0-	-653	-0-	412	1	6956	2	N	7					149
							8	9									
09	7770	X	7148	-0-	-622	-0-	88	1	7052	2	N	7	2	8			154
							8	9									
10	7533	X	7476	-0-	-57	-0-	194	1	7278	2	N	4	1	8			157
							4	9									
11	7290	X	7091	-0-	-199	-0-	366	1	6723	2	N	2	2	8			157
							2	9									
12	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	155	1	6829	2	N	3					160
							3	9									
01	7471	X	6768	-0-	-703	-0-	168	1	6594	2	N	5					165
							6	9									

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
08	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	288	1	4856	2	N	7					139
							8	9									
09	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	58	1	4695	2	N	5	2	8			142
							6	9									
10	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	125	1	4704	2	N	4	1	8			145
							4	9									
11	5130	X	4573	-0-	-557	-0-	236	1	4331	2	N	5	1	8			149
							6	9									
12	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	104	1	4579	2	N	5					154
							6	9									
01	5146	X	4434	-0-	-712	-0-	110	1	4310	2	N	13					167
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
09	450	N	103	-0-	-347	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	77	1	1217	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	95	1	922	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	855	-0-	-405	-0-	32	1	823	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	621	-0-	-681	-0-	24	1	597	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	50	1	549	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-			45
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-			45
10	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-			45
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-			45
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-			45
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			45

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
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-

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	920	-0-	-190	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	84	1	808	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	26	1	671	2	N	-0-			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-			-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	62	1	604	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	22	1	568	2	N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	N	-0-					-0-
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1998	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	N	-0-					18
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	N	-0-					18
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	2	N	-0-					18
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					18
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	61	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	69	1	911	2	N	-0-					-0-
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	79	1	757	2	N	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	38	1	951	2	N	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	214	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	1925	N	1821	-0-	-104	-0-	170	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1052	-0-	-778	-0-	40	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2700	2	N	-0-					-0-
*01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	214	1	2356	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

08	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					17
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					17
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					17
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					17
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	13	1	332	2	N	-0-					17
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	29	1	320	2	N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					5
09	1500	N	299	-0-	-1201	-0-	21	1	278	2	N	-0-					5
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					5
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	4	1	103	2	N	-0-					5
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	58	1	894	2	N	-0-					149
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	16					165
							18	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	N	-0-					165
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	30	1	767	2	N	-0-					165
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1948	2	N	-0-					165
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1159	2	N	-0-					165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-					-0-
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-					-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	2	N	-0-			22
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-			22
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-			22
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	12	1	300	2	N	-0-			22
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	2	N	-0-			22
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	114	1	1244	2	N	-0-			22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	N	-0-			48
09	930	N	193	-0-	-737	-0-	13	1	180	2	N	-0-			48
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	1047	2	N	-0-			48
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-			48
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-			48
*01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1333	2	N	-0-			48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

08	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-			32
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			32
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			32
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			32
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			32
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	N	-0-			25
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	103	1	1384	2	N	-0-			25
10	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	136	1	1310	2	N	-0-			25
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-			25
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-			25
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	134	1	1458	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

08	899	N	841	-0-	-58	-0-	50	1	791	2	N	-0-			40
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	51	1	691	2	N	-0-			40
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	71	1	690	2	N	-0-			40
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-			40
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-			40
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	51	1	564	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			127
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-			127
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-			127
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-			127
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			127
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			110
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	N	-0-			110
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			110
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	-0-			110
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	753	2	N	-0-			110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	98	1	1518	2	N	-0-					83
09	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					83
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	297	1	2869	2	N	22					105
							24	9									
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2388	2	N	-0-					105
12	3100	N	3898	-0-	798	798	150	1	3748	2	N	-0-					105
*01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	256	1	2790	2	N	-0-					105

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

08	651	N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	N	-0-					42
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	-0-					42
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	51	1	489	2	N	-0-					42
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	16	1	393	2	N	-0-					42
12	620	N	321	-0-	-299	-0-	12	1	309	2	N	-0-					42
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	38	1	409	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

08	434	N	219	-0-	-215	-0-	13	1	206	2	N	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	-0-					25
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					25
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

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
08	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18550	2	19	9	N	17					95
09	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17572	2	19	9	N	17					112
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17714	2	12	9	N	11					123
*11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14834	2	35	9	N	32					155
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					155
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					155

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

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
08	5642	X	2512	-0-	-3130	-0-	2508	2	4	9	N	4					169
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2					171
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	N	2					173
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					173
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

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
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					44
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13					57
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					57
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	170	1			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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	56	1	683	2	Y	-0-					13
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					13
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	48	1	630	2	Y	1					14
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					14
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	2					16
							2	9									
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	47	1	597	2	Y	-0-					16

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					256
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					256
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					256
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					256
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					256
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	1259	2	86	9	N	78					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1117	2	Y	4					8
							4	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	994	2	Y	1					9
							1	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	6					15
							7	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	Y	-0-					15
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	73	1	946	2	Y	1					16
							1	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					16

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	81	1	991	2	Y	-0-					17
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					17
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					17
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	71	1	930	2	Y	-0-					17
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	990	2	Y	-0-					17
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	754	-0-	-610	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					2
09	1500	X	786	-0-	-714	-0-	58	1	728	2	Y	-0-					2
10	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					2
11	1500	X	731	-0-	-769	-0-	52	1	679	2	Y	-0-					2
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		16	-0-	16	119	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		143	-0-	143	262	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	294	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	307	X	13	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	110	1	1346	2	Y	-0-					40
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	103	1	1293	2	Y	-0-					40
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	Y	16					56
							18	9									
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					56
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	99	1	1287	2	Y	-0-					56
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					56

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					9
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	152	1	1911	2	Y	-0-					9
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					9
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	144	1	1880	2	Y	-0-					9
12	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	137	1	1772	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					20
09	1080	N	865	-0-	-215	-0-	64	1	801	2	Y	-0-					20
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					20
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					20
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	48	1	620	2	Y	-0-					20
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	73	1	892	2	Y	-0-					12
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	68	1	848	2	Y	3					15
							3	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	13					28
							14	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	65	1	853	2	Y	-0-	17	1			11
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					11
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					11

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	378	2	Y	2					31
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					31
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					31
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					31
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					31
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					31

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					32
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					32
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					32
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					32
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					26
09	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	140	1	1759	2	Y	-0-					26
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1816	2	Y	-0-					26
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	132	1	1728	2	Y	-0-					26
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	135	1	1750	2	Y	-0-					26
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	58 1	1 9	705	2	Y	1	27	1			2
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					2
10	775	N	414	-0-	-361	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					2
11	750	N	391	-0-	-359	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					2
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					2
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	57 4	1 9	701	2	Y	4					8
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	51 1	1 9	634	2	Y	1					9
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	50 7	1 9	662	2	Y	6					15
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1405	2	Y	1					16
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	125	1	1527	2	Y	-0-					17
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	118	1	1484	2	Y	-0-					17
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	117	1	1535	2	Y	-0-					17
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	117	1	1529	2	Y	-0-					17
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	117	1	1520	2	Y	-0-					17
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-					1
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	-0-					1
11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	106	1	1383	2	Y	-0-					1
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					1
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-					25
09	900	N	558	-0-	-342	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					25
10	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	14					39
							15	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	-0-	35	1			4
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	148	1	1808	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	136	1	1704	2	Y	-0-					25
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	130	1	1695	2	Y	-0-					25
12	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					25
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	140	1	1718	2	Y	-0-					19
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	-0-					19
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1786	2	Y	14					33
							15	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	-0-					33
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					33
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	2591	X	-0-	-0-	-2591	-0-					Y	-0-					11
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					11
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		237	-0-	237	582	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
11	582	X	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					15
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					15
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					15
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					15
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	792	-0-	-913	-0-	60	1	732	2	Y	-0-					12
09	1230	N	909	-0-	-321	-0-	67	1	839	2	Y	3					15
							3	9									
10	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	495	2	Y	6					21
							7	9									
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	41	1	534	2	Y	-0-	13	1			8
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					8
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					9
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					9
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	599	2	Y	-0-					9
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					9
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	38	1	497	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	110	1	1345	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	96	1	1209	2	Y	-0-					9
10	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					9
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105	1	1374	2	Y	-0-					9
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1431	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	105	1	1285	2	Y	-0-					4
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					4
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					4
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					4
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-					4
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		2024	-0-	2024	2024	144	1	1880	2	Y	-0-					26
12	14B2 EXT		2160	-0-	2160	4184	155	1	2005	2	Y	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4184					Y	NO RPT					26

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
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					12
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	126	1	1579	2	Y	3					15
							3	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	Y	13					28
							14	9									
11	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	124	1	1618	2	Y	-0-	17	1			11
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	125	1	1619	2	Y	-0-					11
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	837	X	85	-0-	-752	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	1					3
							1	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	4					7
							4	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	Y	-0-	4	1			3
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-					3
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					40
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					40
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	14	38	1			16
							15	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	20					36
							22	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	143	1	1758	2	Y	-0-					18
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	126	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									
10	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	109	1	1436	2	Y	4					23
							4	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	127	1	1655	2	Y	5					28
							6	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	122	1	1489	2	Y	-0-					8
09	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	124	1	1557	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					8
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	Y	-0-					8
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	115	1	1494	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	692	-0-	-300	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					29
09	990	N	587	-0-	-403	-0-	43	1	543	2	Y	1					30
							1	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					30
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	Y	1					31
							1	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	Y	-0-					18
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	1					19
							1	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					19
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	-0-					19
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	244	2	Y	6					7
							7	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-	4	1			3
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					3
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	151	1	1849	2	Y	-0-					25
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	134	1	1676	2	Y	-0-					25
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	144	1	1886	2	Y	-0-					25
11	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	124	1	1623	2	Y	-0-					25
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					25
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	1116	X	906	-0-	-210	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	410	-0-	-613	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1076	2	Y	4					8
							4	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	1					9
							1	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1622	2	Y	6					15
							7	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					15
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	166	1	2144	2	Y	1					16
							1	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	108	1	1320	2	Y	-0-					12
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	Y	3					15
							3	9									
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	87	1	1137	2	Y	13					28
							14	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-	17	1			11
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	80	1	1039	2	Y	-0-					11
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	114	1	1396	2	Y	-0-					24
09	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-					24
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	142	1	1862	2	Y	-0-					24
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	129	1	1685	2	Y	23					47
							25	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					47
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					47

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1995	2	Y	-0-					6
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	Y	3					9
							3	9									
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	13					22
							14	9									
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	Y	-0-	14	1			8
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					8
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					30
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	56	1	701	2	Y	1					31
							1	9									
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					31
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	43	1	567	2	Y	1					32
							1	9									
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	51	1	663	2	Y	-0-	27	1			5
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2786	X	978	-0-	-1808	-0-	74	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	944	2	Y	1					1
							1	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	7					8
							8	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	91	1	1187	2	Y	-0-					8
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	73	1	950	2	Y	-0-					8
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	3410	X	707	-0-	-2703	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					1
09	1560	X	669	-0-	-891	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					1
10	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					1
11	1080	X	556	-0-	-524	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					1
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	2	Y	-0-					1
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-	15	1			2
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	-0-					2
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-					2
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	2	Y	-0-					2
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-					12
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	993	2	Y	3					15
							3	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	13					28
							14	9									
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	66	1	860	2	Y	-0-	17	1			11
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	70	1	911	2	Y	-0-					11
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	379	-0-	-2008	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	733	-0-	-1007	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	105	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	688	-0-	-56	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		174	-0-	174	174	13	1	161	2	Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					15
11	7399	X	7225	-0-	-174	-0-	514	1	6711	2	Y	-0-					15
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	842	1	10899	2	Y	-0-					15
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					14
09	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					14
10	1023	N	437	-0-	-586	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					14
11	480	N	38	-0-	-442	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					14
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	166	1	2147	2	Y	-0-					14
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	146	1	1787	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					4
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					4
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	130	1	1680	2	Y	-0-					5
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2201	N	1503	-0-	-698	-0-	113	1	1390	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1325	-0-	-655	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	114	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	102	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	104	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	122	1	1528	2	Y	-0-					4
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					4
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	2	Y	-0-					4
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1617	2	Y	-0-					4
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	2	Y	-0-					19
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	Y	1					20
							1	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					20
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	1					21
							1	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-	18	1			3
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	75	1	925	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	74	1	924	2	Y	-0-					2
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	Y	-0-					2
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					2
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	86	1	1128	2	Y	-0-					4
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1098	2	Y	-0-					4
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					4
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-					21
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					21
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	Y	-0-					21
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	23					44
							25	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	2	Y	-0-					44
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					34
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					34
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					34
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					34
12	775	N	344	-0-	-431	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					34
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	14B2 EXT		797	-0-	797	797	60	1	737	2	Y	-0-	4	1			1
09	14B2 EXT		8	-0-	8	805	1	1	7	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		642	-0-	642	1447	45	1	597	2	Y	-0-					1
11	1452	X	5	-0-	-1447	-0-	5	2			Y	-0-					1
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	152	1	1868	2	Y	-0-					29
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	-0-					29
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1917	2	Y	-0-					29
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	-0-					29
12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	142	1	1840	2	Y	-0-					29
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	167	1	2042	2	Y	4					8
							4	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	Y	1					9
							1	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	6					15
							7	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					15
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	138	1	1790	2	Y	1					16
							1	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	79	1	962	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					2
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					2
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					2
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					41
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-					41
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	124	1	1626	2	Y	-0-					41
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	-0-					41
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-					41
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					1
09	1560	N	985	-0-	-575	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					1
10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					1
11	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
12	1023	N	248	-0-	-775	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					1
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	187	1	2292	2	Y	-0-					25
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	-0-					25
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					25
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	157	1	2046	2	Y	17					42
							19	9									
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	146	1	1886	2	Y	-0-	37	1			5
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		472	-0-	472	472	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	1101	-0-	-3053	-0-	83	1	1018	2	Y	-0-	1	1			1
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	267	1	3508	2	Y	-0-					1
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	232	1	3022	2	Y	-0-					1
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	186	1	2406	2	Y	-0-					1
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2560	-0-	2560	8976	193	1	2366	2	Y	1					1
							1	9									
09	11123	X	2147	-0-	-8976	-0-	159	1	1988	2	Y	-0-					1
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	-0-					1
11	3240	X	2107	-0-	-1133	-0-	150	1	1957	2	Y	-0-					1
12	3348	X	2003	-0-	-1345	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-					1
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	76	1	933	2	Y	-0-					19
09	1260	N	286	-0-	-974	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					19
10	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
11	990	N	27	-0-	-963	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					19
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	253	1	3104	2	Y	-0-					23
09	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	236	1	2959	2	Y	-0-					23
10	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	225	1	2959	2	Y	-0-					23
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	240	1	3132	2	Y	-0-					23
12	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	204	1	2642	2	Y	-0-					23
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	123	1	1513	2	Y	1	24	1			2
							1	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1494	2	Y	-0-					2
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	111	1	1451	2	Y	-0-					2
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					2
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	132	1	1623	2	Y	-0-					24
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	125	1	1572	2	Y	-0-					24
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					24
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	Y	-0-					24
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	120	1	1558	2	Y	-0-					24
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	14B2 EXT		3529	-0-	3529	11898	266	1	3263	2	Y	-0-					1
09	14372	X	2474	-0-	-11898	-0-	183	1	2291	2	Y	-0-					1
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					1
11	4950	X	1592	-0-	-3358	-0-	113	1	1479	2	Y	-0-					1
12	3534	X	1431	-0-	-2103	-0-	103	1	1328	2	Y	-0-					1
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					6
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					6
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	2	Y	-0-					6
11	1680	N	845	-0-	-835	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					6
12	1767	N	780	-0-	-987	-0-	56	1	724	2	Y	-0-					6
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	14B2 EXT		2274	-0-	2274	9207	172	1	2102	2	Y	-0-					6
09	10864	X	1657	-0-	-9207	-0-	122	1	1532	2	Y	3					9
							3	9									
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	12					21
							13	9									
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	Y	-0-	13	1			8
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					8
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	92	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	138	1	1690	2	Y	-0-					11
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					11
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					11
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	118	1	1523	2	Y	-0-					11
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	75	1	985	2	Y	-0-					21
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					21
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					21
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	91	1	1110	2	Y	-0-					11
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					11
10	1147	N	576	-0-	-571	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					11
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	Y	-0-					11
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					11
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	14B2 EXT		3962	-0-	3962	12036	299	1	3663	2	Y	-0-					1
09	15758	X	3722	-0-	-12036	-0-	275	1	3447	2	Y	-0-					1
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	190	1	2497	2	Y	-0-					1
11	4530	X	2505	-0-	-2025	-0-	178	1	2327	2	Y	-0-					1
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	168	1	2179	2	Y	-0-					1
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	230	1	2818	2	Y	4					8
							4	9									
09	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	216	1	2711	2	Y	1					9
							1	9									
10	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	198	1	2607	2	Y	6					15
							7	9									
11	3060	X	2886	-0-	-174	-0-	205	1	2681	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	207	1	2683	2	Y	1					16
							1	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	246	1	3009	2	Y	-0-					9
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	230	1	2889	2	Y	-0-					9
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	233	1	3059	2	Y	-0-					9
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	221	1	2884	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	228	1	2948	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					19
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	119	1	1490	2	Y	-0-					19
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	11					30
							12	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					30
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	-0-					30
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	102	1	1280	2	Y	3					15
							3	9									
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	104	1	1367	2	Y	13					28
							14	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-	17	1			11
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	1345	2	Y	-0-					11
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					35
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	Y	-0-					35
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	936	2	Y	-0-					35
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	Y	-0-					35
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					35
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					12
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	3					15
							3	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	13					28
							14	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	-0-	17	1			11
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-					11
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	148	1	1816	2	Y	-0-	15	1			2
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					2
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	138	1	1808	2	Y	-0-					2
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	128	1	1675	2	Y	-0-					2
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	127	1	1638	2	Y	2					4
							2	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	175	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	167	1	2176	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	171	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3100	N	2917	-0-	-183	645	220	1	2697	2	Y	-0-					14
09	2959	X	2314	-0-	-645	-0-	171	1	2143	2	Y	-0-					14
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1961	2	Y	-0-					14
11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	151	1	1976	2	Y	-0-					14
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	-0-					14
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1674	2	Y	1	22	1			2
							1	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					2
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	110	1	1428	2	Y	-0-					2
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	-0-					12
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					15
							3	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	13					28
							14	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-	17	1			11
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	Y	-0-					11
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	138	1	1687	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	121	1	1513	2	Y	-0-					26
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	118	1	1549	2	Y	2					28
							2	9									
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	116	1	1511	2	Y	13					41
							14	9									
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	108	1	1403	2	Y	-0-					41
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	116	1	1420	2	Y	-0-					40
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	110	1	1379	2	Y	-0-					40
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	15					55
							17	9									
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	105	1	1370	2	Y	-0-					55
12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-					55
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					12
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	108	1	1357	2	Y	-0-					12
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	107	1	1400	2	Y	-0-					12
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					12
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	100	1	1291	2	Y	-0-					12
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	235	1	2880	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	204	1	2560	2	Y	-0-					26
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	212	1	2783	2	Y	2					28
							2	9									
11	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	190	1	2480	2	Y	13					41
							14	9									
12	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					41
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					41

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					5
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					5
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	92	1	1207	2	Y	1					6
							1	9									
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	93	1	1204	2	Y	-0-					6
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	102	1	1249	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	84	1	1103	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					4
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	79	1	1018	2	Y	-0-					4
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	50	1	607	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					2
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					2
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					2
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	44	1	573	2	Y	-0-					2
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	142	1	1787	2	Y	3					15
							3	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	Y	13					28
							14	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-	17	1			11
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	138	1	1791	2	Y	-0-					11
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	174	1	2127	2	Y	-0-					50
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2033	2	Y	-0-					50
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	-0-					50
11	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	140	1	1829	2	Y	-0-					50
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	164	1	2127	2	Y	-0-					50
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					38
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	2	Y	-0-					38
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	96	1	1261	2	Y	-0-					38
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					38
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	Y	-0-	33	1			5
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					43
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	147	1	1849	2	Y	-0-					43
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					43
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	144	1	1882	2	Y	-0-					43
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-					43
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					18
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	63	1	796	2	Y	1					19
							1	9									
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	45	1	588	2	Y	3					22
							3	9									
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	43	1	559	2	Y	6					28
							7	9									
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	59	1	768	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					54
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	Y	-0-					54
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	101	1	1329	2	Y	-0-					54
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	91	1	1189	2	Y	2					56
							2	9									
12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	100	1	1289	2	Y	-0-					56
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	137	1	1677	2	Y	-0-					11
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					11
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					11
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	128	1	1665	2	Y	-0-					11
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	56					67
							62	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					67

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	92	1	1127	2	Y	-0-					25
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					25
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1158	2	Y	-0-					25
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-					25
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	80	1	1040	2	Y	-0-					25
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
12	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	106	1	1295	2	Y	-0-					2
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					2
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	90	1	1179	2	Y	-0-					2
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					2
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					18
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	83	1	1044	2	Y	-0-					18
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	82	1	1078	2	Y	10					28
							11	9									
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	80	1	1042	2	Y	-0-					28
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					28
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-					4
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					4
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					2
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					2
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					2
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1570	2	Y	-0-					2
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1622	2	Y	-0-					2
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	132	1	1618	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	-0-					4
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	108	1	1411	2	Y	-0-					4
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					4
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					4

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	164	1	2009	2	Y	-0-					25
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	155	1	1949	2	Y	-0-					25
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	Y	-0-					25
11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	139	1	1808	2	Y	-0-					25
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					25
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	941	-0-	-702	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					33
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					33
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	2	Y	-0-					33
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	2					35
							2	9									
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	-0-					35
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					9
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					9
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					9
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					9
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-	8	1			1
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					2
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	122	1	1531	2	Y	-0-					2
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	109	1	1429	2	Y	-0-					2
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	117	1	1517	2	Y	-0-					2
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	65	1	799	2	Y	-0-					38
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	15					53
							17	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					53
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	Y	6					59
							7	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-					59
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	214	1	2626	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2726	-0-	-94	-0-	201	1	2525	2	Y	-0-					9
10	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	199	1	2614	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2683	-0-	-77	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					9
12	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	196	1	2540	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	153	1	1875	2	Y	6					59
							7	9									
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	143	1	1799	2	Y	10					69
							11	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	2	Y	-0-					69
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	135	1	1756	2	Y	4	63	1			10
							4	9									
12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	133	1	1722	2	Y	5					15
							6	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	221	1	2707	2	Y	-0-	7	1			3
09	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	208	1	2611	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	207	1	2724	2	Y	1					4
							1	9									
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	196	1	2558	2	Y	-0-					4
12	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	202	1	2617	2	Y	-0-					4
01	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	127	1	1561	2	Y	-0-	12	1			1
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	116	1	1451	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	109	1	1426	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	101	1	1322	2	Y	-0-					1
12	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	101	1	1310	2	Y	2					3
							2	9									
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	117	1	1430	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	108	1	1354	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	101	1	1330	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					2
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	121	1	1479	2	Y	-0-					12
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	112	1	1401	2	Y	-0-					12
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	102	1	1346	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	82	1	1069	2	Y	-0-					12
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	111	1	1437	2	Y	-0-					12
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	Y	-0-					2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	Y	-0-					2
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	124	1	1619	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	119	1	1546	2	Y	-0-					2
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	204	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 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
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					28
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	69	1	861	2	Y	-0-					28
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-					28
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	70	1	916	2	Y	-0-					28
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					28
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					21
09	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	140	1	1753	2	Y	-0-					21
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	164	1	2153	2	Y	-0-					21
11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	134	1	1747	2	Y	1					22
							1	9									
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	156	1	2012	2	Y	-0-					22
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	94	1	1148	2	Y	-0-					13
09	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					13
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	Y	-0-					13
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					13
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	Y	-0-					13
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					5
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-					5
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					5
12	899	N	672	-0-	-227	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					5
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	6014	X	4535	-0-	-1479	-0-	342	1	4193	2	Y	-0-	26	1			3
09	5820	X	3198	-0-	-2622	-0-	236	1	2962	2	Y	-0-					3
10	4650	X	2451	-0-	-2199	-0-	173	1	2278	2	Y	-0-					3
11	4500	X	501	-0-	-3999	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					3
12	4650	X	617	-0-	-4033	-0-	44	1	570	2	Y	3					6
							3	9									
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					17
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	Y	-0-					17
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					17
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	2	Y	-0-					17
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					17
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	20	41	1			26
							22	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-					26
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	89	1	1169	2	Y	2					28
							2	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1260	2	Y	1					29
							1	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					29
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					29

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1517	-0-	-901	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-	16	1			2
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	168	1	2102	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	163	1	2143	2	Y	1					3
							1	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	132	1	1703	2	Y	-0-					3
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	30	1			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	50					73
							55	9									
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	78	1	982	2	N	4					77
							4	9									
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	75	1	979	2	N	-0-					77
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	65	1	844	2	N	-0-					77
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74	1	959	2	N	-0-					77
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	756	-0-	-19	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					8
09	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					8
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	173	1	2253	2	Y	-0-					8
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	163	1	1992	2	Y	-0-					6
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	151	1	1897	2	Y	-0-					6
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					6
11	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					6
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	144	1	1865	2	Y	-0-	5	1			1
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	214	1	2622	2	Y	-0-	39	1			5
09	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	206	1	2580	2	Y	-0-					5
10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	202	1	2649	2	Y	-0-					5
11	3060	X	2543	-0-	-517	-0-	181	1	2362	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	209	1	2708	2	Y	5					10
							6	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	235	1	2875	2	Y	-0-					22
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					22
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	218	1	2864	2	Y	-0-					22
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-					22
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	211	1	2729	2	Y	-0-					22
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	157	1	1921	2	Y	6					60
							7	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	144	1	1808	2	Y	10					70
							11	9									
10	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	144	1	1898	2	Y	1					71
							1	9									
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	140	1	1832	2	Y	4	64	1			11
							4	9									
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	139	1	1804	2	Y	4					15
							4	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	124	1	1517	2	Y	-0-	15	1			2
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	109	1	1371	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	107	1	1382	2	Y	2					4
							2	9									
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	119	1	1460	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					2
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					2
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	Y	-0-					2
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	Y	-0-					2
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					6
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	Y	-0-					6
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	162	1	2124	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	133	1	1739	2	Y	-0-					6
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	180	1	2328	2	Y	-0-					6
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	304	1	3720	2	Y	-0-					13
09	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	280	1	3511	2	Y	-0-					13
10	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	270	1	3544	2	Y	-0-					13
11	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	254	1	3313	2	Y	-0-					13
12	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	262	1	3384	2	Y	-0-					13
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	302	1	3706	2	Y	-0-					11
09	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	285	1	3574	2	Y	-0-					11
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	284	1	3737	2	Y	-0-					11
11	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	251	1	3271	2	Y	-0-					11
12	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	252	1	3264	2	Y	54					65
							59	9									
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	1333	N	811	-0-	-522	-0-	61	1	750	2	Y	-0-					5
09	1290	N	266	-0-	-1024	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	84	1	1107	2	Y	-0-					5
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					5
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					5
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	145	1	1781	2	Y	-0-					5
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-					5
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	Y	-0-					5
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	Y	1					6
							1	9									
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	105	1	1357	2	Y	-0-					6
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-	7	1			3
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	114	1	1436	2	Y	-0-					3
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	92	1	1215	2	Y	1					4
							1	9									
11	1680	N	1057	-0-	-623	-0-	75	1	982	2	Y	-0-					4
12	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	Y	4					8
							4	9									
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	92	1	1153	2	Y	1					9
							1	9									
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	77	1	1015	2	Y	6					15
							7	9									
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-					15
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	90	1	1168	2	Y	1					16
							1	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-	16	1			2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					2
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	Y	1					3
							1	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1712	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	106	1	1372	2	Y	-0-					3
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					6
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	188	1	2455	2	Y	-0-					6
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	89	1	1094	2	Y	-0-					28
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					28
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					28
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					28
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	83	1	1076	2	Y	-0-					28
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	157	1	1922	2	Y	-0-	22	1			4
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	-0-					4
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	151	1	1983	2	Y	-0-					4
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					4
12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					4
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					48
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					48
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					48
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	Y	-0-					48
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	1	35	1			14
							1	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-	7	1			1
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	201	1	2518	2	Y	-0-					1
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	2442	2	Y	1					2
							1	9									
11	1110	N	736	-0-	-374	-0-	52	1	684	2	Y	-0-					2
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	193	1	2497	2	Y	-0-					2
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					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
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	142	1	1735	2	Y	53					68
							58	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	2	Y	-0-					68
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					68
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-					68
12	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					68
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					68

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					42
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	121	1	1513	2	Y	1					43
							1	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1509	2	Y	-0-					43
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					43
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					43
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	159	1	1947	2	Y	-0-					38
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	Y	1					39
							1	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	2	Y	-0-					39
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	159	1	2076	2	Y	-0-					39
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2089	2	Y	-0-					39
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	97	1	1186	2	Y	-0-	16	1			2
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	89	1	1167	2	Y	1					3
							1	9									
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-					3
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					5
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					5
10	1364	N	993	-0-	-371	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					5
11	1320	N	841	-0-	-479	-0-	60	1	781	2	Y	-0-					5
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					5
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	161	1	1975	2	Y	-0-					6
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	152	1	1903	2	Y	-0-					6
10	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	128	1	1673	2	Y	-0-					6
12	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	134	1	1734	2	Y	-0-					6
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	245	1	2998	2	Y	-0-					9
09	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	230	1	2890	2	Y	-0-					9
10	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	225	1	2961	2	Y	-0-					9
11	3150	X	3027	-0-	-123	-0-	215	1	2812	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	223	1	2890	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	2	Y	-0-					31
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					31
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					31
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					31
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					31
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	202	1	2471	2	Y	-0-					1
09	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	175	1	2196	2	Y	6					7
							7	9									
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2501	2	Y	-0-					7
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	194	1	2534	2	Y	-0-					7
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	206	1	2664	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3750	-0-	3750	8460	283	1	3467	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		3508	-0-	3508	11968	259	1	3249	2	Y	-0-					1
10	14631	X	2663	-0-	-11968	-0-	188	1	2475	2	Y	-0-					1
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2284	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	166	1	2145	2	Y	-0-					1
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	Y	-0-					1
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	Y	-0-					1
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	111	1	1459	2	Y	-0-					1
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					1
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-					1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		121	-0-	121	216	9	1	112	2	Y	-0-					1
09	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2765	-0-	2765	7000	209	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	9016	X	2016	-0-	-7000	-0-	149	1	1867	2	Y	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1537	-0-	-893	-0-	109	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	102	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	231	1	2830	2	Y	-0-					5
09	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	220	1	2760	2	Y	-0-					5
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	249	1	3268	2	Y	-0-					5
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	222	1	2903	2	Y	-0-					5
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	Y	-0-					5
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		3201	-0-	3201	3201	226	1	2975	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1260	-0-	1260	4461	90	1	1170	2	Y	-0-					1
12	T. A.		789	-0-	789	5250	57	1	732	2	Y	-0-					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5250					Y	NO RPT					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	114	1	1397	2	N	-0-					112
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	107	1	1345	2	N	-0-					112
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					112
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	N	-0-					112
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-					112
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	88	1	1078	2	Y	-0-					18
09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	75	1	943	2	Y	1					19
							1	9									
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1014	2	Y	4					23
							4	9									
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	71	1	930	2	Y	6					29
							7	9									
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	70	1	910	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	256	-0-	-333	-0-	19	1	237	2	N	-0-					40
09	390	N	172	-0-	-218	-0-	13	1	159	2	N	-0-					40
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	163	2	N	-0-					40
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	2	N	-0-					40
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					40
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	309	1	3786	2	Y	-0-					10
09	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	281	1	3526	2	Y	-0-					10
10	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	269	1	3539	2	Y	-0-					10
11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	257	1	3355	2	Y	4					14
							4	9									
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	271	1	3509	2	Y	-0-	12	1			2
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	118	1	1444	2	Y	-0-					5
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	Y	-0-					5
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	99	1	1298	2	Y	9					14
							10	9									
12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	100	1	1296	2	Y	-0-	13	1			1
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	173	1	2116	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	170	1	2130	2	Y	-0-					4
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	165	1	2164	2	Y	-0-					4
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	154	1	1992	2	Y	-0-					4
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	101	1	1242	2	Y	-0-					35
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					35
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					35
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					35
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	-0-	31	1			4
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	165	1	2020	2	Y	-0-					13
09	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					13
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	157	1	2063	2	Y	-0-					13
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	151	1	1978	2	Y	-0-					13
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1508	-0-	-476	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					7
09	1950	N	1447	-0-	-503	-0-	107	1	1340	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-					7
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-					7
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	94	1	1213	2	Y	-0-					7
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					2
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	165	1	2070	2	Y	-0-					2
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	-0-					2
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					2
12	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	135	1	1752	2	Y	-0-					2
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					49
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	102	1	1283	2	Y	-0-					49
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					49
11	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	86	1	1124	2	Y	-0-					49
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-					49
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	116	1	1427	2	Y	6					60
							7	9									
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	110	1	1378	2	Y	10					70
							11	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	Y	-0-					70
11	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	85	1	1106	2	Y	4	64	1			10
							4	9									
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	89	1	1153	2	Y	5					15
							6	9									
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	245	1	3005	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	226	1	2830	2	Y	-0-					9
10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	216	1	2842	2	Y	-0-					9
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	207	1	2699	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	231	1	2985	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3100	N	4191	-0-	1091	3408	316	1	3875	2	Y	-0-					39
09	6989	X	3581	-0-	-3408	-0-	264	1	3317	2	Y	-0-					39
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	237	1	3113	2	Y	-0-					39
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	2	Y	-0-					39
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	Y	-0-	34	1			5
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	182	1	2226	2	Y	7					18
							8	9									
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	170	1	2126	2	Y	11					29
							12	9									
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	159	1	2095	2	Y	7					36
							8	9									
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	151	1	1977	2	Y	9	38	1			7
							10	9									
12	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	163	1	2106	2	Y	5					12
							6	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					2
09	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	123	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	120	1	1583	2	Y	-0-					3
11	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	100	1	1311	2	Y	9					12
							10	9									
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	102	1	1326	2	Y	-0-	11	1			1
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	172	1	2104	2	Y	-0-					17
09	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	159	1	1996	2	Y	-0-					17
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	156	1	2046	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	149	1	1944	2	Y	-0-					17
12	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	144	1	1858	2	Y	-0-					17
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	165	1	2016	2	Y	-0-					17
09	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1959	2	Y	-0-					17
10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	139	1	1825	2	Y	-0-					17
11	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					17
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	155	1	2001	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33
09	810	N	44	-0-	-766	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					33
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					33
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1742	2	Y	22					55
							24	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					55
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	3					3
							3	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					3
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					3
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	840	-0-	-90	-0-	63	1	777	2	Y	-0-					64
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	56	1	707	2	Y	-0-					64
10	651	N	300	-0-	-351	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					64
11	810	N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-					64
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	39	1	500	2	Y	1	46	1			19
							1	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	-0-	-48	-0-	125	1	1530	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	Y	-0-					4
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	124	1	1632	2	Y	-0-					4
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	Y	-0-					4
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	Y	-0-					4
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	240	1	2936	2	Y	-0-					6
09	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	200	1	2513	2	Y	-0-					6
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	224	1	2943	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	219	1	2864	2	Y	-0-					6
12	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	208	1	2687	2	Y	-0-					6
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1903	2	Y	-0-					5
09	930	N	557	-0-	-373	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					5
10	961	N	520	-0-	-441	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					5
11	930	N	235	-0-	-695	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					5
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	1					6
							1	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4722	-0-	1622	3524	355	1	4346	2	Y	19	40	1			26
							21	9									
09	3000	N	4359	-0-	1359	4883	322	1	4037	2	Y	-0-					26
10	9476	X	4593	-0-	-4883	-0-	325	1	4266	2	Y	2					28
							2	9									
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	292	1	3807	2	Y	13					41
							14	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	306	1	3955	2	Y	-0-					41
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					41

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	196	1	2398	2	Y	-0-					5
09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	179	1	2247	2	Y	-0-					5
10	2573	N	1778	-0-	-795	-0-	126	1	1652	2	Y	-0-					5
11	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	171	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	175	1	2262	2	Y	-0-					6
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	2	Y	-0-					18
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1969	2	Y	1					19
							1	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	18	25	1			12
							20	9									
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	138	1	1798	2	Y	-0-					12
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-					12
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					1
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	84	1	1052	2	Y	6					7
							7	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					7
11	1410	N	945	-0-	-465	-0-	67	1	878	2	Y	-0-					7
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	1999	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	108	1	1321	2	Y	-0-					8
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	102	1	1277	2	Y	-0-					8
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1276	2	Y	-0-					8
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					8
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					8
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	291	1	3563	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	287	1	3601	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	278	1	3656	2	Y	-0-					10
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	263	1	3431	2	Y	4					14
							4	9									
12	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	270	1	3499	2	Y	-0-	12	1			2
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	4743	X	3140	-0-	-1603	-0-	237	1	2903	2	Y	-0-					1
09	4590	X	2655	-0-	-1935	-0-	196	1	2452	2	Y	6					7
							7	9									
10	4743	X	2694	-0-	-2049	-0-	191	1	2503	2	Y	-0-					7
11	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	162	1	2120	2	Y	-0-					7
12	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	159	1	2054	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	157	1	1924	2	Y	-0-					33
09	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					33
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					33
11	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	137	1	1788	2	Y	9					42
							10	9									
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	141	1	1819	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	188	1	2299	2	Y	-0-					5
09	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	172	1	2155	2	Y	-0-					5
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					5
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	178	1	2321	2	Y	1					6
							1	9									
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	172	1	2231	2	Y	-0-					6
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	179	1	2196	2	Y	-0-					1
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	161	1	2019	2	Y	6					7
							7	9									
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	136	1	1788	2	Y	-0-					7
11	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	144	1	1878	2	Y	-0-					7
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	151	1	1955	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	2					5
							2	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	Y	10					15
							11	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	3					18
							3	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	1					19
							1	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1350	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2480	N	1867	-0-	-613	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					33
09	2340	N	1693	-0-	-647	-0-	125	1	1568	2	Y	-0-					33
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	117	1	1533	2	Y	-0-					33
11	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	107	1	1397	2	Y	9					42
							10	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	187	1	2420	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	218	1	2673	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					6
10	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	147	1	1931	2	Y	-0-					6
11	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	193	1	2519	2	Y	-0-					6
12	2914	X	2227	-0-	-687	-0-	160	1	2067	2	Y	-0-					6
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					10
09	2310	N	2030	-0-	-280	-0-	150	1	1880	2	Y	-0-					10
10	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					10
11	2280	N	1921	-0-	-359	-0-	136	1	1781	2	Y	4					14
							4	9									
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-	12	1			2
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	289	1	3536	2	Y	-0-					10
09	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	271	1	3397	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	267	1	3502	2	Y	-0-					10
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	260	1	3363	2	Y	-0-	12	1			2
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	227	1	2787	2	Y	-0-					11
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	211	1	2648	2	Y	-0-					11
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	210	1	2759	2	Y	-0-					11
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	207	1	2684	2	Y	-0-					11
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	358	1	4382	2	Y	-0-	17	1			3
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	-0-					3
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	325	1	4274	2	Y	-0-					3
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	303	1	3956	2	Y	-0-					3
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	329	1	4259	2	Y	-0-					3
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1					1
							1	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	-0-					9
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WEAVER GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 235753	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10412	PERF. 9272 - 10168				
08	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	85	1	1036	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	77	1	1016	2	Y	-0-					4
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-					4
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					4
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4
	DENNIS, ROLAND GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 235755	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9721 - 10715				
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					14
09	1470	N	1033	-0-	-437	-0-	76	1	957	2	Y	-0-					14
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	119	1	1567	2	Y	-0-					14
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-					14
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	121	1	1566	2	Y	-0-					14
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14
	RITA RAE GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 235756	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10538	PERF. 9523 - 10295				
08	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	362	1	4434	2	Y	-0-					10
09	5010	X	4568	-0-	-442	-0-	337	1	4231	2	Y	-0-					10
10	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	335	1	4397	2	Y	-0-					10
11	4800	X	4510	-0-	-290	-0-	321	1	4185	2	Y	4					14
							4	9									
12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	311	1	4023	2	Y	-0-	12	1			2
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					2
	STEWART, GRAHAM P.				WELL #: 18	RRCID -> 235774	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9038 - 10170				
08	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	174	1	2128	2	Y	-0-	7	1			3
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	159	1	1993	2	Y	-0-					3
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	153	1	2016	2	Y	1					4
							1	9									
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-					4
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	154	1	1991	2	Y	-0-					4
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					4
	ROSS, JOHN GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 235776	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10395	PERF. 8403 - 10215				
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	139	1	1742	2	Y	6					7
							7	9									
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	129	1	1694	2	Y	-0-					7
11	1950	N	82	-0-	-1868	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7
12	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	156	1	1915	2	Y	-0-					1
09	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	117	1	1465	2	Y	5					6
							6	9									
10	2542	N	1434	-0-	-1108	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1079	-0-	-931	-0-	77	1	1002	2	Y	-0-					6
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	127	1	1642	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	242	1	2959	2	Y	-0-					2
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	220	1	2755	2	Y	-0-					2
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	215	1	2827	2	Y	-0-					2
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	207	1	2701	2	Y	-0-					2
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	186	1	2413	2	Y	-0-					2
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	385	1	4715	2	Y	-0-					13
09	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	359	1	4506	2	Y	-0-					13
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	355	1	4665	2	Y	-0-					13
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	322	1	4197	2	Y	-0-					13
12	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	350	1	4524	2	Y	-0-					13
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	127	1	1556	2	Y	-0-	15	1			2
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	125	1	1638	2	Y	1					3
							1	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					3
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	157	1	2038	2	Y	-0-					3
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	161	1	1973	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4124	147	1	1843	2	Y	-0-					33
10	2800	N	2089	-0-	-711	3413	148	1	1941	2	Y	-0-					33
11	3000	N	1987	-0-	-1013	2400	141	1	1836	2	Y	9					42
							10	9									
12	3100	N	1921	-0-	-1179	1221	138	1	1782	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	260	1	3187	2	Y	3					42
							3	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	230	1	2891	2	Y	10	48	1			4
							11	9									
10	3100	N	3108	-0-	8	140	220	1	2888	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	172	1	2249	2	Y	-0-					4
12	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	153	1	1975	2	Y	-0-					4
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	111	1	1358	2	Y	-0-					18
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-					18
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	5					23
							6	9									
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	96	1	1248	2	Y	5					28
							6	9									
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	99	1	1284	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2847	-0-	-439	-0-	215	1	2629	2	Y	3					72
							3	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	209	1	2624	2	Y	9	77	1			4
							10	9									
10	3193	X	1008	-0-	-2185	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					4
11	3060	X	14	-0-	-3046	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
12	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					4
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	124	1	1517	2	Y	2					6
							2	9									
09	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	118	1	1480	2	Y	10					16
							11	9									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	112	1	1472	2	Y	3					19
							3	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	2	Y	1					20
							1	9									
12	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	76	1	987	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	144	1	1770	2	Y	-0-					18
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	Y	-0-					18
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-					12
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	2759	N	1890	-0-	-869	-0-	143	1	1747	2	Y	-0-					3
09	2640	N	1658	-0-	-982	-0-	122	1	1536	2	Y	-0-					3
10	2263	N	1608	-0-	-655	-0-	114	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	106	1	1382	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	142	1	1739	2	Y	-0-	16	1			2
09	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	129	1	1623	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	126	1	1653	2	Y	1					3
							1	9									
11	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	112	1	1453	2	Y	-0-					3
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2077	-0-	-527	-0-	157	1	1920	2	Y	-0-					6
09	2520	N	2040	-0-	-480	-0-	151	1	1889	2	Y	-0-					6
10	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	130	1	1713	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					6
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	136	1	1758	2	Y	-0-					6
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					6

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1404	-0-	-606	-0-	104	1	1300	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	87	1	1147	2	Y	-0-					12
11	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					12
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	119	1	1464	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	112	1	1404	2	Y	-0-					4
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	108	1	1420	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					4
12	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-					4
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3167	-0-	67	75	239	1	2928	2	Y	-0-					18
09	3000	N	2955	-0-	-45	30	218	1	2737	2	Y	-0-					18
10	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	186	1	2444	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
11	2400	X	1967	-0-	-433	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					12
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	163	1	2113	2	Y	-0-					12
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	144	1	1762	2	Y	-0-					7
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	177	1	2221	2	Y	-0-					7
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	180	1	2367	2	Y	-0-					7
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	170	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-					8
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	285	1	3491	2	Y	-0-					18
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	277	1	3469	2	Y	1					19
							1	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	279	1	3659	2	Y	18	25	1			12
							20	9									
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					12
12	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	272	1	3517	2	Y	-0-					12
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					10
09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					10
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					10
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					10
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	Y	-0-					10
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	2	Y	-0-					18
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	212	1	2659	2	Y	-0-					18
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	205	1	2695	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	190	1	2475	2	Y	-0-					12
12	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					12
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	211	1	2589	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	181	1	2272	2	Y	-0-					5
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	172	1	2260	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	162	1	2112	2	Y	-0-					5
12	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	115	1	1487	2	Y	1					6
							1	9									
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	172	1	2107	2	Y	3					17
							3	9									
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	159	1	1997	2	Y	-0-					17
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	157	1	2064	2	Y	7					24
							8	9									
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	157	1	2051	2	Y	9					33
							10	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	160	1	2064	2	Y	24	52	1			5
							26	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	97	1	1192	2	Y	3					42
							3	9									
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	102	1	1281	2	Y	9	47	1			4
							10	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	-0-					4
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					4
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	92	1	1197	2	Y	-0-					4
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	120	1	1469	2	Y	-0-					1
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1337	2	Y	6					7
							7	9									
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-					7
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	98	1	1273	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	63	1	776	2	Y	-0-					11
09	1170	N	715	-0-	-455	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					11
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	68	1	893	2	Y	-0-					11
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	Y	-0-					11
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					25
10	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	133	1	1746	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	127	1	1660	2	Y	16					41
							18	9									
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-	36	1			5
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	149	1	1831	2	Y	-0-					18
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	2	Y	-0-					18
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	2	Y	-0-					18
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	132	1	1721	2	Y	-0-					18
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	128	1	1656	2	Y	-0-					18
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					15
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	108	1	1352	2	Y	-0-					15
10	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	96	1	1267	2	Y	-0-					15
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					15
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					15
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					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
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					26
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-					26
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	Y	-0-					26
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	Y	1					27
							1	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					27
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	143	1	1753	2	Y	7					17
							8	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	124	1	1560	2	Y	12					29
							13	9									
10	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	81	1	1059	2	Y	4					33
							4	9									
11	1830	N	697	-0-	-1133	-0-	49	1	640	2	Y	7	35	1			5
							8	9									
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	107	1	1385	2	Y	6					11
							7	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-					25
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	249	1	3127	2	Y	-0-					25
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3177	2	Y	-0-					25
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	Y	17					42
							19	9									
12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	235	1	3040	2	Y	-0-	37	1			5
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					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
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	84	1	1033	2	Y	3					11
							3	9									
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	79	1	988	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					4
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	74	1	962	2	Y	-0-					4
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	77	1	998	2	Y	-0-					4
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	221	1	2711	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	208	1	2614	2	Y	-0-					4
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	205	1	2697	2	Y	-0-					4
11	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	182	1	2377	2	Y	-0-					4
12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	204	1	2645	2	Y	-0-					4
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	99	1	1212	2	Y	-0-					8
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	139	1	1746	2	Y	-0-					8
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	91	1	1193	2	Y	-0-					8
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	81	1	1050	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	432	1	5289	2	Y	-0-					10
09	5820	X	5341	-0-	-479	-0-	394	1	4947	2	Y	-0-					10
10	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	388	1	5101	2	Y	-0-					10
11	5640	X	4997	-0-	-643	-0-	355	1	4638	2	Y	4					14
							4	9									
12	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	388	1	5025	2	Y	-0-	12	1			2
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	117	1	1432	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1416	-0-	-774	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					3
10	2263	X	1365	-0-	-898	-0-	96	1	1265	2	Y	4					7
							4	9									
11	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	78	1	1020	2	Y	5					12
							6	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	152	1	1968	2	Y	12	21	1			3
							13	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					12
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-					12
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					12
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-					12
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					12
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	2048	2	Y	2					6
							2	9									
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	146	1	1827	2	Y	10					16
							11	9									
10	2170	N	560	-0-	-1610	-0-	39	1	519	2	Y	2					18
							2	9									
11	2130	N	229	-0-	-1901	-0-	16	1	212	2	Y	1					19
							1	9									
12	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	11	1	146	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	T. A.		300	-0-	300	300	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
10	T. A.		342	-0-	342	642	24	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	642	X	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	46	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	128	1	1574	2	Y	-0-					17
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					17
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					17
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1583	2	Y	-0-					17
12	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	103	1	1334	2	Y	-0-					17
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	78	1	960	2	Y	-0-					16
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					16
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	99	1	1296	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	Y	-0-					12
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-					12
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	144	1	1769	2	Y	-0-					26
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1467	2	Y	-0-					26
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	129	1	1689	2	Y	-0-					26
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	119	1	1549	2	Y	1					27
							1	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	125	1	1616	2	Y	-0-					27
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	112	1	1374	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	94	1	1181	2	Y	8					14
							9	9									
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	101	1	1327	2	Y	3					17
							3	9									
11	1440	N	839	-0-	-601	-0-	60	1	778	2	Y	1					18
							1	9									
12	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	21	1	266	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	Y	7					18
							8	9									
09	2850	N	2679	-0-	-171	-0-	197	1	2470	2	Y	11					29
							12	9									
10	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	167	1	2194	2	Y	6					35
							7	9									
11	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	136	1	1773	2	Y	9	37	1			7
							10	9									
12	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	167	1	2160	2	Y	5					12
							6	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					19
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	197	1	2467	2	Y	-0-					19
10	2480	N	1962	-0-	-518	-0-	137	1	1806	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
11	2400	N	1197	-0-	-1203	-0-	85	1	1112	2	Y	-0-					11
12	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	139	1	1804	2	Y	-0-					11
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	Y	7					18
							8	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	192	1	2405	2	Y	11					29
							12	9									
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	215	1	2827	2	Y	7					36
							8	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	288	233	1	3045	2	Y	9	38	1			7
							10	9									
12	2948	N	2660	-0-	-288	-0-	190	1	2464	2	Y	5					12
							6	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

08	14B2 EXT		4128	-0-	4128	14325	311	1	3817	2	Y	-0-					30
09	17823	X	3498	-0-	-14325	-0-	258	1	3240	2	Y	-0-					30
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	228	1	2993	2	Y	-0-					30
11	5670	X	2998	-0-	-2672	-0-	213	1	2785	2	Y	-0-					30
12	4526	X	2924	-0-	-1602	-0-	210	1	2714	2	Y	-0-					30
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

08	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	209	1	2566	2	Y	-0-					17
09	3210	X	2751	-0-	-459	-0-	203	1	2548	2	Y	-0-					17
10	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	200	1	2633	2	Y	-0-					17
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	197	1	2570	2	Y	-0-					17
12	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	199	1	2576	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

08	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	301	1	3685	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	282	1	3538	2	Y	-0-					6
10	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					6
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	275	1	3589	2	Y	-0-					6
12	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	285	1	3691	2	Y	-0-					6
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	2	Y	-0-					1
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	134	1	1677	2	Y	6					7
							7	9									
10	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	123	1	1611	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	104	1	1361	2	Y	-0-					7
12	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	99	1	1286	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	169	1	2073	2	Y	-0-					43
09	2220	N	2006	-0-	-214	-0-	148	1	1858	2	Y	-0-					43
10	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					43
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	136	1	1775	2	Y	-0-					43
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	-0-					43
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					43

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	262	1	3211	2	Y	-0-					9
09	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	245	1	3073	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	3174	2	Y	-0-					9
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	236	1	3082	2	Y	4					13
							4	9									
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	241	1	3123	2	Y	-0-	11	1			2
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	242	1	2966	2	Y	-0-					6
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	226	1	2839	2	Y	-0-					6
10	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-					6
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	224	1	2895	2	Y	-0-					6
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	640	2	Y	55					70
							61	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					70
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					70
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					70
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-					70
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					70

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	207	1	2539	2	N	-0-					147
09	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	210	1	2638	2	N	-0-					147
10	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	206	1	2710	2	N	-0-					147
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	198	1	2585	2	N	-0-					147
12	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					147
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					147

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
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	146	1	1789	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	117	1	1464	2	Y	5					6
							6	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	130	1	1714	2	Y	-0-					6
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	108	1	1406	2	Y	-0-					6
12	1643	N	562	-0-	-1081	-0-	40	1	520	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	166	1	2031	2	Y	-0-					18
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					18
10	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-					18
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					18
12	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					18
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					38
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	141	1	1774	2	Y	-0-					38
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-					38
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	Y	-0-					38
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	116	1	1496	2	Y	-0-					38
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	570	1	6989	2	N	1					18
							1	9									
09	7260	X	7030	-0-	-230	-0-	519	1	6511	2	N	-0-					18
10	7316	X	6948	-0-	-368	-0-	491	1	6454	2	N	3					21
							3	9									
11	7320	X	6265	-0-	-1055	-0-	441	1	5759	2	N	59					80
							65	9									
12	7564	X	6451	-0-	-1113	-0-	461	1	5966	2	N	22	90	1			12
							24	9									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	2					45
							2	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	2	N	-0-					45
10	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	146	1	1921	2	N	-0-					45
11	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	138	1	1796	2	N	-0-					45
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					45
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					45

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
08	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	207	1	2540	2	Y	-0-					18
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	219	1	2744	2	Y	1					19
							1	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	227	1	2978	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	198	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	205	1	2652	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	295	1	3615	2	Y	-0-					9
09	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	297	1	3731	2	Y	-0-					9
10	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					9
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3844	2	Y	22					31
							24	9									
12	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	278	1	3595	2	Y	-0-	23	1			8
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					10
09	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	257	1	3227	2	Y	-0-					10
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	247	1	3241	2	Y	-0-					10
11	3570	X	3057	-0-	-513	-0-	217	1	2836	2	Y	4					14
							4	9									
12	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	221	1	2856	2	Y	-0-	12	1			2
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	147	1	1798	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	139	1	1747	2	Y	-0-					9
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-					9
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	142	1	1855	2	Y	22					31
							24	9									
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	133	1	1716	2	Y	-0-	23	1			8
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	156	1	1916	2	Y	-0-	52	1			10
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	2278	2	Y	1					11
							1	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	176	1	2310	2	Y	1					12
							1	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2157	2	Y	13					25
							14	9									
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	146	1	1893	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	236	1	2892	2	Y	-0-					15
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	218	1	2732	2	Y	-0-					15
10	3131	X	1324	-0-	-1807	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					15
11	3030	X	596	-0-	-2434	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					15
12	3131	X	593	-0-	-2538	-0-	42	1	549	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	287	1	3518	2	Y	-0-					10
09	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	263	1	3296	2	Y	-0-					10
10	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	261	1	3430	2	Y	-0-					10
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									
12	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	241	1	3122	2	Y	-0-	12	1			2
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1116	N	53	-0-	-1063	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					15
09	330	N	64	-0-	-266	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					15
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					15
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					15
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	150	1	1834	2	Y	2					6
							2	9									
09	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	141	1	1772	2	Y	10					16
							11	9									
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	139	1	1827	2	Y	3					19
							3	9									
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	136	1	1773	2	Y	1					20
							1	9									
12	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	120	1	1556	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	313	1	3832	2	Y	-0-					6
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	295	1	3697	2	Y	-0-					6
10	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	292	1	3836	2	Y	-0-					6
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	270	1	3522	2	Y	-0-					6
12	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	280	1	3627	2	Y	-0-					6
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	98	1	1227	2	Y	6					7
							7	9									
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	72	1	935	2	Y	-0-					7
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	83	1	1080	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3038	N	2532	-0-	-506	-0-	191	1	2341	2	Y	-0-	24	1			16
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	209	1	2621	2	Y	-0-					16
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	207	1	2717	2	Y	1					17
							1	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	5					22
							6	9									
12	2914	N	2720	-0-	-194	-0-	195	1	2521	2	Y	4	22	1			4
							4	9									
01	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	300	1	3681	2	Y	14					41
							15	9									
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	278	1	3492	2	Y	-0-					41
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	274	1	3593	2	Y	-0-					41
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	-0-					41
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	266	1	3442	2	Y	-0-					41
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	256	1	3134	2	Y	-0-					47
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	237	1	2969	2	Y	1					48
							1	9									
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	237	1	3120	2	Y	33					81
							36	9									
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	214	1	2794	2	Y	13					94
							14	9									
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	211	1	2732	2	Y	1	82	1			13
							1	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	272	1	3337	2	Y	-0-					23
09	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	220	1	2763	2	Y	-0-					23
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	236	1	3105	2	Y	-0-					23
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	216	1	2821	2	Y	-0-					23
12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	250	1	3228	2	Y	-0-					23
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	140	1	1714	2	Y	-0-					
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	132	1	1650	2	Y	6					7
							7	9									
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-					7
11	1800	N	793	-0-	-1007	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					7
12	1860	N	775	-0-	-1085	-0-	56	1	718	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	139	1	1706	2	Y	-0-					19
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1	1952	2	Y	-0-					19
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					19
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1893	2	Y	-0-					19
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	146	1	1892	2	Y	2	19	1			2
							2	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	175	1	2146	2	Y	-0-					5
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					5
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	149	1	1959	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	145	1	1895	2	Y	-0-					5
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	143	1	1853	2	Y	1					6
							1	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	427	1	5238	2	Y	-0-					6
09	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	411	1	5149	2	Y	-0-					6
10	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	401	1	5270	2	Y	-0-					6
11	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	383	1	5003	2	Y	-0-					6
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	370	1	4782	2	Y	-0-					6
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	192	1	2358	2	Y	-0-					25
09	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	173	1	2171	2	Y	-0-					25
10	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	159	1	2094	2	Y	-0-					25
11	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	152	1	1981	2	Y	1					26
							1	9									
12	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	173	1	2242	2	Y	-0-					26
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-	49	1			35
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	87	1	1094	2	Y	-0-					35
10	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					35
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	78	1	1013	2	Y	5					40
							6	9									
12	1209	N	620	-0-	-589	-0-	44	1	573	2	Y	3	40	1			3
							3	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	430	1	5275	2	Y	-0-					17
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	410	1	5145	2	Y	8					25
							9	9									
10	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	377	1	4954	2	Y	10					35
							11	9									
11	5430	X	5426	-0-	-4	-0-	385	1	5028	2	Y	12					47
							13	9									
12	5611	X	5040	-0-	-571	-0-	361	1	4670	2	Y	8					55
							9	9									
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	330	1	4048	2	N	-0-					50
09	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	296	1	3713	2	N	-0-					50
10	4402	X	3830	-0-	-572	-0-	271	1	3559	2	N	-0-					50
11	4260	X	1715	-0-	-2545	-0-	122	1	1593	2	N	-0-					50
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	318	1	4117	2	N	40					90
							44	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					90

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	201	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2190	-0-	-1590	-0-	131	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3246	-0-	-660	-0-	201	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	200	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	148	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2038	-0-	-1341	-0-	121	1	1917	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	-0-					-0-
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	118	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2006	-0-	-164	-0-	119	1	1887	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	234	1	3536	2	N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	216	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	170	1	2865	2	N	-0-					-0-
*01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	182	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3002	-0-	-988	-0-	179	1	2823	2	N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	199	1	3013	2	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	170	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	169	1	2687	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
08	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	179	1	3345	2	Y	-0-					11
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	182	1	3506	2	Y	-0-					11
10	3720 X	3576	-0-	-144	-0-	185	1	3391	2	Y	-0-					11
11	3540 X	3303	-0-	-237	-0-	175	1	3127	2	Y	1	5	1			7
						1	9									
*12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	192	1	3350	2	Y	-0-					7
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					7

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	120	1	2227	2	N	-0-					91
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	145	1	2822	2	N	-0-					91
10	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	145	1	2672	2	N	-0-					91
11	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	143	1	2547	2	N	2	4	1			89
							2	9									
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	149	1	2599	2	N	-0-					89
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					89

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	217	1	3935	2	Y	-0-					39
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	226	1	4359	2	Y	-0-					39
10	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	224	1	4112	2	Y	-0-					39
11	4470	X	4258	-0-	-212	-0-	226	1	4030	2	Y	2	6	1			35
							2	9									
12	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	231	1	4030	2	Y	2					37
							2	9									
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2269	-0-	-769	-0-	118	1	2151	2	N	-0-					40
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	2	N	-0-					40
10	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	148	1	2730	2	N	-0-					40
11	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	150	1	2668	2	N	1	4	1			37
							1	9									
12	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	153	1	2665	2	N	1					38
							1	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					38

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	131	1	2432	2	Y	-0-					84
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	157	1	3073	2	Y	-0-					84
10	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	152	1	2800	2	Y	-0-					84
11	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	155	1	2757	2	Y	5	4	1			85
							6	9									
*12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	158	1	2758	2	Y	-0-					85
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					85

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	122	1	4750	2	N	-0-					80
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	135	1	5230	2	N	-0-					80
10	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	136	1	5011	2	N	-0-					80
11	5190	X	5030	-0-	-160	-0-	137	1	4892	2	N	1	4	1			77
							1	9									
12	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	129	1	4847	2	N	1					78
							1	9									
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					78

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	188	1	3425	2	Y	-0-					57
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	224	1	4299	2	Y	-0-					57
10	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	203	1	3742	2	Y	-0-					57
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	222	1	3950	2	Y	2	6	1			53
							2	9									
12	4247	X	3549	-0-	-698	-0-	192	1	3356	2	Y	1					54
							1	9									
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	170	1	3084	2	Y	-0-					9
09	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	156	1	3064	2	Y	-0-					9
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	162	1	2988	2	Y	-0-					9
11	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	164	1	2919	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	160	1	2836	2	Y	-0-					6
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	2	Y	-0-					35
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-					35
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	89	1	1665	2	Y	-0-					35
11	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	80	1	1447	2	Y	11	34	1			12
							12	9									
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	2					14
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	213	1	3786	2	N	-0-					31
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	216	1	4138	2	N	-0-					31
10	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	205	1	3810	2	N	-0-					31
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	200	1	3596	2	N	2	5	1			28
							2	9									
12	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	220	1	3841	2	N	-0-					28
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					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
08	1302	X	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					21
09	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					21
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					21
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
*12	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	95	1	1742	2	Y	1					21
							1	9									
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 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
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1757	2	Y	-0-					54
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	-0-					54
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	105	1	1940	2	Y	-0-					54
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	Y	3	3	1			54
							3	9									
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	41	1	1496	2	N	-0-					127
09	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	37	1	1427	2	N	-0-					127
10	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	39	1	1422	2	N	-0-					127
11	1680	X	1398	-0-	-282	-0-	38	1	1360	2	N	-0-	2	1			125
12	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	36	1	1334	2	N	1					126
							1	9									
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	108	1	1960	2	Y	-0-					10
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	2	Y	-0-					10
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					10
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2111	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	1160	2	Y	-0-					22
09	1770	X	1683	-0-	-87	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					22
10	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	41	1	1572	2	Y	-0-					22
11	1770	X	1460	-0-	-310	-0-	38	1	1393	2	Y	26	43	1			5
							29	9									
*12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	Y	-0-					5
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	117	1	4301	2	Y	-0-					29
09	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	103	1	4030	2	Y	-0-					29
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	114	1	4218	2	Y	-0-					29
11	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	86	1	3123	2	Y	34	57	1			6
							37	9									
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	91	1	3555	2	Y	-0-					6
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	40	65	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					7

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	87	1	1688	2	Y	-0-					9
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-					9
11	1590	N	730	-0-	-860	-0-	38	1	691	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	113	1	2049	2	Y	-0-					10
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-					10
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-					10
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	118	1	2135	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2078	2	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	170	1	3131	2	Y	-0-					12
09	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	165	1	3162	2	Y	-0-					12
10	4061	X	3360	-0-	-701	-0-	170	1	3190	2	Y	-0-					12
11	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	179	1	3218	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	197	1	3431	2	Y	1					9
							1	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					9

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	180	1	3271	2	Y	-0-					15
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	2	Y	-0-					15
10	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	186	1	3414	2	Y	-0-					15
11	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	183	1	3250	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	187	1	3252	2	Y	1					12
							1	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-					10
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					10
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	Y	-0-					10
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-	2	1			8
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	132	1	4996	2	N	-0-					72
09	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	138	1	5293	2	N	-0-					72
10	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	144	1	5323	2	N	-0-					72
11	5400	X	5101	-0-	-299	-0-	137	1	4964	2	N	-0-	6	1			66
12	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	140	1	5249	2	N	-0-					66
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					66

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	Y	-0-					55
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	149	1	1653	2	Y	-0-					55
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	-0-					55
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	2	Y	-0-					55
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	Y	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	2077	X	301	-0-	-1776	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					16
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					16
10	1674	X	123	-0-	-1551	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					16
11	450	X	298	-0-	-152	-0-	16	1	280	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
12	372	X	265	-0-	-107	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	275	1	5009	2	Y	-0-					20
09	5970	X	5902	-0-	-68	-0-	293	1	5609	2	Y	-0-					20
10	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	290	1	5393	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	292	1	5186	2	Y	3	9	1			14
							3	9									
*12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	345	1	6026	2	Y	-0-					14
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					14

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1235	-0-	-1524	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-					5
09	2880	X	945	-0-	-1935	-0-	23	1	922	2	Y	-0-					5
10	2976	X	570	-0-	-2406	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					5
11	2250	X	502	-0-	-1748	-0-	13	1	488	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	2263	X	693	-0-	-1570	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					4
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	88	1	3278	2	Y	-0-					7
09	4410	X	3008	-0-	-1402	-0-	74	1	2934	2	Y	-0-					7
10	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	85	1	3207	2	Y	-0-					7
11	4050	X	3611	-0-	-439	-0-	99	1	3512	2	Y	-0-	3	1			4
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	110	1	4136	2	Y	1					5
							1	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	69	1	2561	2	Y	-0-					6
09	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	69	1	2735	2	Y	-0-					6
10	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	70	1	2623	2	Y	-0-					6
11	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	68	1	2469	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2952	2	Y	-0-					5
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					75
09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					75
10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					75
11	1380	X	908	-0-	-472	-0-	908	2			N	-0-					75
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					75
01	1488	X	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

08	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	181	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	210	1	2218	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	202	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	177	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	177	1	1881	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

08	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	469	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4823	-0-	-517	-0-	417	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	471	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4194	-0-	-1086	-0-	408	1	3786	2	N	-0-					-0-
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	482	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	479	1	5090	2	N	17					17
							19	9									

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	103	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	112	1	1046	2	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	99	1	1052	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-			-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	56	1	522	2	N	-0-			-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-			-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	49	1	517	2	N	22			22
							24	9							

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
09	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
10	1550	X	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1307	-0-	-615	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
*01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			8
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			8
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			8
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			8
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

08	4030	X	3208	-0-	-822	-0-	177	1	3031	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2399	-0-	-1501	-0-	143	1	2256	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	168	1	2547	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	165	1	2536	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	154	1	2600	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	166	1	2643	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	228	1	3912	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	236	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	267	1	4045	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	252	1	3863	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	214	1	3605	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	233	1	3701	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

08	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	319	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5563	-0-	-767	-0-	332	1	5231	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	364	1	5511	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5211	-0-	-909	-0-	319	1	4892	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5851	-0-	-39	-0-	328	1	5523	2	N	-0-			-0-
*01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	350	1	5564	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
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	49	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	50	1	796	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	2			N	-0-					10
09	3960	X	3953	-0-	-7	-0-	3953	2			N	-0-					10
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	2			N	-0-					10
11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	3698	2			N	-0-					10
12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					10
01	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2			N	-0-					10

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	193	1	3062	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	156	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	216	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	189	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	177	1	2817	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
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	300	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	265	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	297	1	4503	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4670	-0-	-250	-0-	286	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	257	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	265	1	4210	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
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	349	1	5499	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3187	-0-	-1184	-0-	197	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1900	-0-	-2330	-0-	116	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1715	-0-	-2656	-0-	96	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1953	-0-	-2418	-0-	116	1	1837	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	N	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	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
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	912	-0-	-288	-0-	54	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	N	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	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
08	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	229	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	216	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3091	-0-	-1373	-0-	192	1	2899	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2696	-0-	-1054	-0-	165	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	178	1	3006	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2633	-0-	-1242	-0-	156	1	2477	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
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	150	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2341	-0-	-389	-0-	143	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	133	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	103	1	1637	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
08	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	239	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3829	-0-	-641	-0-	228	1	3601	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	258	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	256	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	227	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	226	1	3593	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	132	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	139	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	162	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	167	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	145	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	134	1	2124	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	131	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2302	-0-	-548	-0-	137	1	2165	2	N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	163	1	2470	2	N	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	164	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	126	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2125	-0-	-510	-0-	126	1	1999	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	230	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	222	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	257	1	3885	2	N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	250	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	206	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	208	1	3302	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	214	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	242	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	199	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	173	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	197	1	3121	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	108	1	1905	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	157	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	161	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	132	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	137	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2187	-0-	-393	-0-	130	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	142	1	2148	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	115	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	122	1	1933	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	184	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	179	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	159	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	132	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	114	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	126	1	2007	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
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	196	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	244	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	242	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	207	1	3481	2	N	-0-					-0-
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	216	1	3436	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	117	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	74	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	684	-0-	-1236	-0-	42	1	642	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	56	1	938	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1215	-0-	-831	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

08	2666	X	1790	-0-	-876	-0-	106	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	140	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	176	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	131	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	123	1	2068	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	120	1	1911	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

08	3100	N	3107	-0-	7	7	184	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	1986	N	1979	-0-	-7	-0-	118	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	166	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1689	-0-	-822	-0-	100	1	1589	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	N	-0-					-0-
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	123	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1969	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	101	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1470	-0-	-638	-0-	87	1	1383	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	334	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	335	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5210	-0-	-680	-0-	323	1	4887	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4943	-0-	-757	-0-	303	1	4640	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4402	-0-	-1488	-0-	247	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	274	1	4356	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
08	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	272	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	247	1	3893	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	269	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	263	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	229	1	3868	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3741	-0-	-847	-0-	222	1	3519	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
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	131	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1421	-0-	-780	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3905	-0-	905	905	239	1	3666	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3673	-0-	573	1478	206	1	3467	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	12231	-0-	9131	10609	725	1	11506	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
08	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	185	1	2933	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	238	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	269	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	255	1	3911	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	198	1	3331	2	N	-0-					-0-
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	227	1	3608	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
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	237	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	169	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	212	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	247	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	204	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	227	1	3603	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
08	3441	X	2108	-0-	-1333	-0-	125	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	122	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1650	-0-	-675	-0-	102	1	1548	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	956	-0-	-1294	-0-	59	1	897	2	N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	299	1	5039	2	N	-0-					-0-
*01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	262	1	4156	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
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	528	1	8397	2	N	-0-					-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	550	1	8680	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	361	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4210	-0-	-1850	-0-	258	1	3952	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	3938	-0-	-2324	-0-	221	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4581	-0-	-1681	-0-	271	1	4310	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
08	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	184	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	203	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2772	-0-	-1444	-0-	172	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2446	-0-	-1604	-0-	150	1	2296	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2285	-0-	-1311	-0-	128	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2147	-0-	-1356	-0-	127	1	2020	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
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	96	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	114	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	130	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1268	-0-	-840	-0-	75	1	1193	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
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	124	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	152	1	2563	2	N	-0-					-0-
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	136	1	2154	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
08	9672	X	5357	-0-	-4315	-0-	317	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	525	1	8284	2	N	-0-					-0-
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	621	1	9397	2	N	-0-					-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	634	1	9712	2	N	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	530	1	8927	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7516	-0-	-2187	-0-	445	1	7071	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5471	-0-	-853	-0-	324	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5077	-0-	-1043	-0-	303	1	4774	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	4609	-0-	-1715	-0-	286	1	4323	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	312	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4613	-0-	-1060	-0-	258	1	4355	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	282	1	4477	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
08	5549	X	4864	-0-	-685	-0-	288	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4745	-0-	-505	-0-	283	1	4462	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	318	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	312	1	4777	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	268	1	4517	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	282	1	4473	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
08	5456	X	4467	-0-	-989	-0-	264	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4114	-0-	-1166	-0-	245	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4187	-0-	-742	-0-	259	1	3928	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	253	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3599	-0-	-865	-0-	202	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	210	1	3335	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
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	207	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	163	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	198	1	3004	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	100	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	160	1	2692	2	N	-0-					-0-
*01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	252	1	3998	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	2	N	-0-					-0-
*01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	179	1	2845	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

08	6045	X	4251	-0-	-1794	-0-	252	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4191	-0-	-1659	-0-	250	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	289	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	277	1	4242	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	244	1	3876	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

08	8277	X	7868	-0-	-409	-0-	466	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	438	1	6904	2	N	-0-					-0-
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	502	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	480	1	7353	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7567	-0-	-307	-0-	424	1	7143	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	455	1	7223	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	323	1	5126	2	N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	2	N	-0-					-0-
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	328	1	4964	2	N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	318	1	4867	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	253	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	265	1	4207	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 3800 PERF. 3616 - 3628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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 3800 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	422	2	345	9	Y	314	207	1			199
09	480	X	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-	104	1			95
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	340	2	281	9	Y	255	203	1			147
11	750	X	328	-0-	-422	-0-	238	2	90	9	Y	82					229
12	775	X	511	-0-	-264	-0-	240	2	271	9	Y	246	327	1			148
01	775	X	490	-0-	-285	-0-	267	2	223	9	Y	203	109	1			242

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
08	9734	X	6774	-0-	-2960	-0-	4947	2	1827	9	N	1661	1597	1			84
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	8982	2	2834	9	N	2576	2636	1			24
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7251	2	3010	9	N	2736	2737	1			23
11	9420	X	7053	-0-	-2367	-0-	5648	2	1405	9	N	1277	1276	1			24
12	9734	X	7555	-0-	-2179	-0-	6009	2	1546	9	N	1405	1264	1			165
01	9734	X	6842	-0-	-2892	-0-	5987	2	855	9	N	777	919	1			23

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		22194	-0-	22194	22194	19367	2	2827	9	N	2570	2457	1			113
10	41211	X	19017	-0-	-22194	-0-	16488	2	2529	9	N	2299	2412	1			-0-
11	27300	X	11959	-0-	-15341	-0-	10219	2	1740	9	N	1582	1432	1			150
12	28210	X	8502	-0-	-19708	-0-	7307	2	1195	9	N	1086	1095	1			141
01	28210	X	5450	-0-	-22760	-0-	4740	2	710	9	N	645	740	1			46

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	963	3	120	9	Y	109	169	1			318
09	2071	X	988	-0-	-1083	-0-	811	3	177	9	Y	161	171	1			308
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1417	3	86	9	Y	78	185	1			201
11	3000	N	3528	-0-	528	528	2497	3	1031	9	Y	937	1080	1			58
12	2810	N	2282	-0-	-528	-0-	1819	3	463	9	Y	421	348	1			131
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1922	3	517	9	Y	470	515	1			86

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
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
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	9	N	8					120
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					120
10	1581	N	854	-0-	-727	-0-	851	1	3	9	N	3					123
11	1620	N	646	-0-	-974	-0-	625	1	21	9	N	19					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					142

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	560	1	2248	3	Y	219	305	1			10
							241	9									
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	534	1	2102	3	Y	188	149	1			49
							207	9									
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	538	1	2530	3	Y	172	161	1			60
							189	9									
11	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	511	1	2246	3	Y	199	199	1			60
							219	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					60
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					60

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	8	-0-	-10470	-0-	8	1			Y	-0-					161
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					161
10	6944	X	253	-0-	-6691	-0-	11	1	206	3	Y	33					194
							36	9									
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	90					284
							99	9									
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					284
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					284

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	219	1	2567	3	Y	471	719	1			134
							518	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	228	1	2896	3	Y	982	905	1			211
							1080	9									
10	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	233	1	2348	3	Y	544	652	1			103
							598	9									
11	3960	X	2213	-0-	-1747	-0-	169	1	1622	3	Y	384	260	1			227
							422	9									
12	3596	X	1049	-0-	-2547	-0-	92	1	859	3	Y	89	9	1			307
							98	9									
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	132	229	1			210

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	574	546	1			278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	522	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	362	1			172
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	84	1	120	9	Y	109	181	1			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
08	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	440	1	1030	3	Y	222	354	1			383
							244	9									
09	3270	X	1213	-0-	-2057	-0-	412	1	526	3	Y	250	189	1			444
							275	9									
10	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	417	1	726	3	Y	247	218	1			473
							272	9									
11	2520	X	1182	-0-	-1338	-0-	408	1	499	3	Y	250	238	1			485
							275	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					485
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					485

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
08	3317	X	243	-0-	-3074	-0-	5	1	173	3	Y	59	39	1			306
							65	9									
09	2940	X	253	-0-	-2687	-0-	6	1	185	3	Y	56	74	1			288
							62	9									
10	2542	X	94	-0-	-2448	-0-	1	1	32	3	Y	55	73	1			270
							61	9									
11	450	X	203	-0-	-247	-0-	3	1	111	3	Y	81	67	1			284
							89	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					284
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					284

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 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
08	2356	X	1742	-0-	-614	-0-	1361	1	381	9	Y	346	349	1			293
09	2490	X	1877	-0-	-613	-0-	1372	1	505	9	Y	459	357	1			395
10	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	1741	1	42	3	Y	428	567	1			256
							471	9									
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1729	1	809	3	Y	378	375	1			259
							416	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					259

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	657	1	1178	3	Y	319	364	1			220
							351	9									
09	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	556	1	1174	3	Y	311	330	1			201
							342	9									
10	3999	X	1381	-0-	-2618	-0-	536	1	603	3	Y	220	192	1			229
							242	9									
11	3870	X	2657	-0-	-1213	-0-	446	1	1764	3	Y	406	414	1			221
							447	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					221
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					221

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
08	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	446	1	2498	3	Y	694	780	1			325
							763	9									
09	3870	X	2969	-0-	-901	-0-	416	1	2000	3	Y	503	443	1			385
							553	9									
10	3999	X	2629	-0-	-1370	-0-	408	1	1784	3	Y	397	411	1			371
							437	9									
11	3840	X	2739	-0-	-1101	-0-	401	1	1782	3	Y	505	499	1			377
							556	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					377
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					377

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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1109	1	156	9	Y	142					235
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1293	1	175	9	Y	159	187	1			207
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1487	1	502	3	Y	151	166	1			192
							166	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1499	1	164	9	Y	149	176	1			165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					165

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
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	296	1	767	3	Y	34	4	1			177
							37	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	342	1	1687	3	Y	398	365	1			210
							438	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	383	1	1101	3	Y	46	7	1			249
							51	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	292	1	911	3	Y	90	187	1			152
							99	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					152

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	368	1	655	3	Y	281	192	1			373
							309	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	357	1	891	3	Y	270	187	1			456
							297	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	370	1	1046	3	Y	323	549	1			230
							355	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	335	195	1			370
							369	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					370

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
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	N	233	367	1			116
							256	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	103	1	1314	3	N	495	444	1			167
							545	9									
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	92	1	930	3	N	271	318	1			120
							298	9									
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	88	1	843	3	N	206	140	1			186
							227	9									
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	86	1	797	3	N	93	8	1			271
							102	9									
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	204	347	1			128
							224	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	635	1	4099	3	Y	360	563	1			189
							396	9									
09	4770	X	3680	-0-	-1090	-0-	560	1	2757	3	Y	330	257	1			262
							363	9									
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	634	1	5487	3	Y	368	333	1			297
							405	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	597	1	4745	3	Y	542	567	1			272
							596	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					272
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					272

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
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1201	1	36	9	Y	33					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	187	1			260
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	33	1	39	9	Y	35					295
11	600	N	96	-0-	-504	-0-	6	1	55	3	Y	32					327
							35	9									
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	46					373
							51	9									
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	14	3	Y	13					386
							14	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	22723	X	18362	-0-	-4361	-0-	710	1	16915	3	N	670	706	1			395
							737	9									
09	19020	X	16739	-0-	-2281	-0-	663	1	15459	3	N	561	607	1			349
							617	9									
10	19096	X	16585	-0-	-2511	-0-	597	1	15461	3	N	479	550	1			278
							527	9									
11	18480	X	14422	-0-	-4058	-0-	571	1	13250	3	N	546	752	1			72
							601	9									
12	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					72
01	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					72

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
08	10416	X	6505	-0-	-3911	-0-	233	1	5555	3	Y	652	698	1			321
							717	9									
09	6090	X	5089	-0-	-1001	-0-	185	1	4310	3	Y	540	588	1			273
							594	9									
10	6603	X	5809	-0-	-794	-0-	199	1	5146	3	Y	422	489	1			206
							464	9									
11	6390	X	4568	-0-	-1822	-0-	168	1	3898	3	Y	456	648	1			14
							502	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					14
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	685	1	2087	3	Y	774	649	1			668
							851	9									
09	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	751	1	2088	3	Y	604	709	1			563
							664	9									
10	4650	X	3138	-0-	-1512	-0-	660	1	1928	3	Y	500	496	1			567
							550	9									
11	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	682	1	1568	3	Y	687	752	1			502
							756	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					502
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					502

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1322	3	Y	99	11	1			586
							109	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	109	1	1383	3	Y	195	377	1			404
							215	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	3	Y	172	200	1			376
							189	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	133	1	1279	3	Y	98	11	1			463
							108	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					463
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					463

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	659	1	1831	3	Y	209	193	1			422
							230	9									
09	2700	X	1028	-0-	-1672	-0-	484	1	373	3	Y	155	185	1			392
							171	9									
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	572	1	1650	3	Y	91	9	1			474
							100	9									
11	2640	N	1605	-0-	-1035	-0-	744	1	784	3	Y	70	4	1			540
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					540
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					540

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	93	-0-	-651	-0-	93	1			Y	-0-					53
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	749	1	2287	3	Y	187	149	1			91
							206	9									
10	3100	N	4935	-0-	1835	1835	331	1	3718	3	Y	805	868	1			28
							886	9									
11	3000	N	4202	-0-	1202	3037	253	1	3238	3	Y	646	628	1			46
							711	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3037					Y	NO RPT					46
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	2107					Y	NO RPT					46

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4852	-0-	-1348	-0-	606	1	3694	3	Y	502	582	1			77
							552	9									
09	6000	X	4303	-0-	-1697	-0-	537	1	3315	3	Y	410	435	1			52
							451	9									
10	6200	X	4194	-0-	-2006	-0-	534	1	3178	3	Y	438	388	1			102
							482	9									
11	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	532	1	2929	3	Y	360	363	1			99
							396	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					99
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					99

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					264
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	11	1	1			274
							12	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	7	7	1			274
							8	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	4	4	1			274
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					274

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
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	874	1	4654	3	Y	1019	870	1			256
							1121	9									
09	6300	X	6261	-0-	-39	-0-	852	1	4373	3	Y	942	1117	1			81
							1036	9									
10	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	766	1	4371	3	Y	869	853	1			97
							956	9									
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	828	1	4420	3	Y	1051	1143	1			5
							1156	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					5
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					5

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	452	1	2783	3	Y	668	713	1			417
							735	9									
09	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	362	1	2536	3	Y	604	743	1			278
							664	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	479	1	3596	3	Y	594	588	1			284
							653	9									
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	496	1	3860	3	Y	711	592	1			403
							782	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					403
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					403

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	604	1	4197	3	Y	534	477	1			313
							587	9									
09	5880	X	5167	-0-	-713	-0-	633	1	3901	3	Y	575	579	1			309
							633	9									
10	5983	X	5099	-0-	-884	-0-	614	1	3957	3	Y	480	340	1			449
							528	9									
11	5790	X	4816	-0-	-974	-0-	565	1	3721	3	Y	482	542	1			389
							530	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					389
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					389

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	3348	-0-	-2852	-0-	735	1	1858	3	Y	686	546	1			244
							755	9									
09	5970	X	3365	-0-	-2605	-0-	714	1	1966	3	Y	623	561	1			306
							685	9									
10	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	688	1	3172	3	Y	907	957	1			256
							998	9									
11	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	507	1	1380	3	Y	527	572	1			211
							580	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					211
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					211

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					205
10	14B2 EXT		2269	-0-	2269	2269	316	1	1575	3	Y	344	194	1			355
							378	9									
11	14B2 EXT		610	-0-	610	2879	377	1	196	3	Y	34	194	1			195
							37	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2879					Y	NO RPT					195
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2879					Y	NO RPT					195

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	253	1	255	3	Y	2	2	1			306
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	206	1	185	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
10	806	N	155	-0-	-651	-0-	6	1	148	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
11	480	N	128	-0-	-352	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					306

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	5580	X	3722	-0-	-1858	-0-	469	1	2888	3	Y	332	291	1			343
							365	9									
09	5400	X	3687	-0-	-1713	-0-	520	1	2789	3	Y	344	354	1			333
							378	9									
10	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	476	1	2780	3	Y	351	430	1			254
							386	9									
11	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	443	1	2504	3	Y	363	403	1			214
							399	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					214
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					214

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
08	20150	X	18167	-0-	-1983	-0-	705	1	16780	3	Y	620	663	1			337
							682	9									
09	19440	X	16707	-0-	-2733	-0-	662	1	15433	3	Y	556	660	1			233
							612	9									
10	19716	X	16960	-0-	-2756	-0-	607	1	15725	3	Y	571	487	1			317
							628	9									
11	18780	X	15819	-0-	-2961	-0-	631	1	14639	3	Y	499	476	1			340
							549	9									
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					340
01	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					340

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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	3	Y	318	373	1			246
							350	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	3	Y	393	378	1			261
							432	9									
10	2511	N	1555	-0-	-956	-0-	51	1	1314	3	Y	173	195	1			239
							190	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	313	207	1			345
							344	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					345
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					345

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
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	461	1	2470	3	Y	1528	1499	1			285
							1681	9									
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	530	1	2653	3	Y	1505	1450	1			340
							1656	9									
10	5425	X	3530	-0-	-1895	-0-	494	1	1830	3	Y	1096	1114	1			322
							1206	9									
11	5250	X	4679	-0-	-571	-0-	500	1	2478	3	Y	1546	1495	1			373
							1701	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					373
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					373

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	15779	X	12392	-0-	-3387	-0-	849	1	9951	3	Y	1447	1356	1			715
							1592	9									
09	15270	X	9190	-0-	-6080	-0-	487	1	7838	3	Y	786	640	1			861
							865	9									
10	14818	X	8589	-0-	-6229	-0-	325	1	7660	3	Y	549	838	1			572
							604	9									
11	14340	X	11278	-0-	-3062	-0-	758	1	8710	3	Y	1645	1631	1			586
							1810	9									
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					586
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					586

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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	Y	87	8	1			326
							96	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	79	184	1			221
							87	9									
10	868	N	591	-0-	-277	-0-	50	1	506	3	Y	32	6	1			247
							35	9									
11	810	N	461	-0-	-349	-0-	43	1	412	3	Y	5	5	1			247
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					247

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
08	7130	X	6129	-0-	-1001	-0-	1093	1	4268	3	Y	698	738	1			165
							768	9									
09	6900	X	5935	-0-	-965	-0-	900	1	4236	3	Y	726	723	1			168
							799	9									
10	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	1455	1	4023	3	Y	676	571	1			273
							744	9									
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	935	1	5645	3	Y	780	770	1			283
							858	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					283
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					283

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
08	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	247	1	7854	3	Y	279	234	1			113
							307	9									
09	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	224	1	7144	3	Y	267	240	1			140
							294	9									
10	9331	X	7047	-0-	-2284	-0-	201	1	6613	3	Y	212	227	1			125
							233	9									
11	8820	X	7485	-0-	-1335	-0-	208	1	6935	3	Y	311	243	1			193
							342	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					193
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					193

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	9114	X	7874	-0-	-1240	-0-	314	1	7482	3	Y	71	195	1			55
							78	9									
09	8820	X	7906	-0-	-914	-0-	323	1	7525	3	Y	53	19	1			89
							58	9									
10	8215	X	7852	-0-	-363	-0-	289	1	7485	3	Y	71	20	1			140
							78	9									
11	7830	X	7550	-0-	-280	-0-	310	1	7201	3	Y	35	18	1			157
							39	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					157
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					157

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
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	111	1	638	3	Y	202	193	1			499
							222	9									
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	206	1	368	3	Y	114	4	1			609
							125	9									
10	992	X	716	-0-	-276	-0-	98	1	490	3	Y	116	181	1			544
							128	9									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					544
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					544
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					544

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
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	255	1	2981	3	Y	692	950	1			257
							761	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	211	1	2684	3	Y	467	399	1			325
							514	9									
10	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	261	1	2629	3	Y	551	569	1			307
							606	9									
11	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	235	1	2253	3	Y	461	396	1			372
							507	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					372
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					372

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
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	1085	1	4842	3	Y	38	214	1			311
							42	9									
09	12120	X	5300	-0-	-6820	-0-	483	1	4419	3	Y	362	380	1			293
							398	9									
10	12524	X	8848	-0-	-3676	-0-	918	1	7451	3	Y	435	227	1			501
							479	9									
11	8430	X	6159	-0-	-2271	-0-	280	1	5558	3	Y	292	400	1			393
							321	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					393
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					393

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	379	1	683	3	Y	4	4	1			52
							4	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	358	1	662	3	Y	125	108	1			69
							138	9									
10	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	368	1	560	3	Y	115	119	1			65
							127	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	355	1	574	3	Y	152	151	1			66
							167	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					66

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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	390	1	580	3	Y	51	6	1			374
							56	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	321	1	166	3	Y	37	2	1			409
							41	9									
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	358	1	168	3	Y	61	189	1			281
							67	9									
11	990	N	436	-0-	-554	-0-	338	1	74	3	Y	22	1	1			302
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					302

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
08	5146	X	4232	-0-	-914	-0-	562	1	2940	3	Y	664	516	1			378
							730	9									
09	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	572	1	2576	3	Y	624	741	1			261
							686	9									
10	5580	X	3431	-0-	-2149	-0-	539	1	2242	3	Y	591	719	1			133
							650	9									
11	5400	X	3135	-0-	-2265	-0-	519	1	2055	3	Y	510	454	1			189
							561	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					189
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					189

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	851	3	N	241	286	1			7
							265	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	N	254	193	1			68
							279	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	705	3	N	274	250	1			92
							301	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	114	1	798	3	N	357	363	1			86
							393	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					86

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	361	1	1518	3	Y	133	188	1			234
							146	9									
09	1710	X	1527	-0-	-183	-0-	320	1	1049	3	Y	144	7	1			371
							158	9									
10	2015	X	1282	-0-	-733	-0-	256	1	939	3	Y	79	199	1			251
							87	9									
11	1950	X	1275	-0-	-675	-0-	248	1	897	3	Y	118	191	1			178
							130	9									
12	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	269	1	976	3	Y	76	6	1			248
							84	9									
01	2015	X	1327	-0-	-688	-0-	239	1	921	3	Y	152	203	1			197
							167	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	186	1			127
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1007	1	172	9	Y	156					283
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	337	3	180	9	Y	164	192	1			255
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	724	3	Y	177	192	1			240
							195	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					240

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	3	3	1			14
							3	9									
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	631	3	Y	2	4	1			12
							2	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	-0-	5	1			7
*11	630	N	567	-0-	-63	-0-	27	1	540	3	Y	-0-	3	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	885	1	4771	3	Y	252	22	1			466
							277	9									
09	5880	X	4015	-0-	-1865	-0-	837	1	3000	3	Y	162	202	1			426
							178	9									
10	6076	X	2234	-0-	-3842	-0-	724	1	1390	3	Y	109	196	1			339
							120	9									
11	5730	X	3945	-0-	-1785	-0-	877	1	2957	3	Y	101	199	1			241
							111	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					241
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					241

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
08	5642	X	3123	-0-	-2519	-0-	170	1	1993	3	Y	873	673	1			503
							960	9									
09	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	301	1	3827	3	Y	931	964	1			470
							1024	9									
10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	328	1	3305	3	Y	945	999	1			416
							1040	9									
11	5700	X	4185	-0-	-1515	-0-	310	1	2972	3	Y	821	602	1			635
							903	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					635
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					635

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	1622	3	Y	623	910	1			594
							685	9									
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	1416	1	4108	3	Y	2531	2248	1			877
							2784	9									
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	976	1	5374	3	Y	3126	3176	1			827
							3439	9									
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-	999	1	570	3	Y	955	1294	1			488
							1051	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					488
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					488

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	242	1	178	9	N	162					505
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	308	1	107	9	N	97	119	1			483
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	275	1	151	9	N	137	185	1			435
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	132	1	2	3	N	132					567
							145	9									
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					567
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	176	1	360	9	N	327	374	1			520

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

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	85	1	64	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	68	1	98	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	2	N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	498	1	378	2	N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	467	1	358	2	N	-0-					-0-
10	961	N	633	-0-	-328	-0-	315	1	318	2	N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	338	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	337	1	496	2	N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	266	1	479	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	116	1	88	2	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	74	1	75	2	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	79	1	117	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	76	1	111	2	N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	70	1	124	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	115	1	88	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	79	1	116	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	75	1	112	2	N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	69	1	125	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6					188
							7	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	7					195
							8	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	4					199
							4	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	29	2	N	18	182	1			35
							20	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	4					39
							4	9									
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					39

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1459	2	N	2					125
							2	9									
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	285	1	1200	2	N	-0-					125
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	301	1	1218	2	N	2					127
							2	9									
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	286	1	1150	2	N	-0-					127
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	212	1	1242	2	N	1					128
							1	9									
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	2	N	-0-					128

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					85
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	4	1	15	2	N	-0-					85
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					85
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	-0-					85
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					85
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					85

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

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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14508		11677	-0-	-2831	-0-	62 54	1 9	11561	2	N	49	146	1			28
09	13740	#	2099	-0-	-11641	-0-	12	1	2087	2	N	-0-					28
10	13082	#	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					28
11	12090	#	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					28
12	12121	#	7807	-0-	-4314	-0-	40 22	1 9	7745	2	N	20					48
01	11687	#	6358	-0-	-5329	-0-	44 100	1 9	6214	2	N	91					139

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					68
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					68
10	837	N	371	-0-	-466	-0-	371	2			N	-0-					68
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					68
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					68
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					68

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
08	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	1821	3			N	-0-					20
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	3	3	9	N	3					23
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					23
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2879	3	21	9	N	19					42
12	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2725	3	12	9	N	11					53
01	2759	X	2583	-0-	-176	-0-	2566	3	17	9	N	15					68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	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
08	186	N	118	-0-		-68		-0-		115	2	3	9	N	3					96
09	157	N	157	-0-		-0-		-0-		144	2	13	9	N	12					108
10	124	N	118	-0-		-6		-0-		115	2	3	9	N	3					111
11	120	N	105	-0-		-15		-0-		105	2			N	-0-					111
12	213	N	213	-0-		-0-		-0-		210	2	3	9	N	3					114
*01	161	N	161	-0-		-0-		-0-		115	2	46	9	N	42	126	1			30

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	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	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
08	T. A.		376	-0-		376		658		98	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		304	-0-		304		962		84	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		100	-0-		100		1062		19	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	638		393	-0-		-245		817		73	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	1153	N	336	-0-		-817		-0-		87	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-		-93		-0-						Y	NO RPT					-0-

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	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
08	148	N	148	-0-		-0-		-0-		148	3			N	-0-					27
09	155	N	155	-0-		-0-		-0-		155	3			N	-0-					27
10	255	N	255	-0-		-0-		-0-		255	3			N	-0-					27
11	230	N	230	-0-		-0-		-0-		230	3			N	-0-					27
12	57	N	57	-0-		-0-		-0-		57	3			N	-0-					27
01	248	N	NO RPT	-0-		-248		-0-						N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	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
08	310	N	-0-	-0-		-310		-0-						N	-0-					93
09	3	N	-0-	-0-		-3		-0-						N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					93

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					53
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					53
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					113
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					113
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					113
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					113
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

08	T. A.		181	-0-	181	399	181	2			N	-0-					40
09	T. A.		160	-0-	160	559	160	2			N	-0-					40
10	T. A.		140	-0-	140	699	140	2			N	-0-					40
11	878	X	179	-0-	-699	-0-	179	2			N	-0-					40
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					40
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

08	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	10938	3	312	9	N	284	285	1			15
09	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13020	3	418	9	N	380	395	1			-0-
10	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15695	3	536	9	N	487	487	1			-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11669	3	362	9	N	329	324	1			5
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14487	3	428	9	N	389	391	1			3
*01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	10899	3	415	9	N	377	355	1			25

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

08	558	N	369	-0-	-189	-0-	345	3	24	9	N	22	23	1			1
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	400	3	13	9	N	12	13	1			-0-
10	744	N	258	-0-	-486	-0-	245	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	946	3	69	9	N	63	62	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					116
09	2400	X	1753	-0-	-647	-0-	1735	3	18	9	N	16	16	1			116
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2	2	1			116
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					116
12	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	2281	3	31	9	N	28	28	1			116
01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1771	3	40	9	N	36	35	1			117

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					3
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					3
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					3
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					3
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1069	3	29	9	N	26	26	1			3
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2281	3	91	9	N	83	78	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

08	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	616	3			N	-0-					453
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					453
10	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	3			N	-0-					453
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-					453
12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					453
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19	18	1			454

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					9
09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					9
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					9
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					9
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

08	5735	X	4565	-0-	-1170	-0-	4530	3	35	9	N	32	32	1			109
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5189	3	1	9	N	1	1	1			109
10	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	5111	3			N	-0-					109
11	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	4557	3	15	9	N	14	14	1			109
12	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5142	3	86	9	N	78	79	1			108
01	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	3			N	-0-					108

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

08	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					46
09	870	N	24	-0-	-846	-0-	24	3			N	-0-					46
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					46
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					46
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					46
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

08	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					8
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			N	-0-					8
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					8
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20	20	1			8
12	1240	N	472	-0-	-768	-0-	429	3	43	9	N	39	40	1			7
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					7

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1310	-0-	-1046	-0-	1240	3	70	9	N	64	64	1			83
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					83
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					83
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	718	3			N	-0-					83
12	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	430	3			N	-0-					83
01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					83

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	3993	3	101	9	N	92	93	1			207
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5025	3	206	9	N	187	188	1			206
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3631	3	112	9	N	102	102	1			206
11	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2609	3	92	9	N	84	83	1			207
12	5394	X	3608	-0-	-1786	-0-	3450	3	158	9	N	144	145	1			206
01	5394	X	2135	-0-	-3259	-0-	2039	3	96	9	N	87	82	1			211

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4243	3	30	9	N	27	27	1			22
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6759	3	29	9	N	26	26	1			22
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6055	3	79	9	N	72	72	1			22
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4983	3	18	9	N	16	16	1			22
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6068	3	32	9	N	29	28	1			23
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4773	3	37	9	N	34	34	1			23

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	2949	3	12	9	N	11	11	1			4
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3381	3	21	9	N	19	19	1			4
10	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	3			N	-0-					4
11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			N	-0-					4
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	3			N	-0-					4
01	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2831	3	19	9	N	17	17	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1337	3	151	9	N	137	138	1			21
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1471	3	69	9	N	63	64	1			20
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	3	47	9	N	43	43	1			20
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	23	1			20
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					20
01	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	3			N	-0-					20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	N	1668	-0-	-971	-0-	1668	3			N	-0-					514
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	3			N	-0-					514
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4027	3	279	9	N	254	260	1			508
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3845	3	298	9	N	271	267	1			512
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2756	3	10	9	N	9	9	1			512
01	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	1039	3	83	9	N	75	70	1			517

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	1676	3	28	9	N	25	30	1			79
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3110	3	120	9	N	109	114	1			74
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19	20	1			73
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2270	3	114	9	N	104	101	1			76
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					76
*01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2137	3	35	9	N	32	32	1			76

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	6462	-0-	-3551	-0-	6448	3	14	9	N	13	13	1			61
09	9690	X	7702	-0-	-1988	-0-	7684	3	18	9	N	16	16	1			61
10	10013	X	7818	-0-	-2195	-0-	7818	3			N	-0-					61
11	9000	X	6308	-0-	-2692	-0-	6308	3			N	-0-					61
12	7967	X	5757	-0-	-2210	-0-	5757	3			N	-0-					61
01	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6843	3	74	9	N	67	68	1			60

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	731	3	246	9	N	224	226	1			121
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	904	3	40	9	N	36	38	1			119
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	3	14	9	N	13	13	1			119
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	520	3	79	9	N	72	71	1			120
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					120
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1188	3	30	9	N	27	25	1			122

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	708	3	107	9	N	97	97	1			92
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1298	3	162	9	N	147	156	1			83
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1042	3	79	9	N	72	73	1			82
11	780	N	318	-0-	-462	-0-	318	3			N	-0-					82
12	1519	N	420	-0-	-1099	-0-	380	3	40	9	N	36	36	1			82
01	1116	N	557	-0-	-559	-0-	311	3	246	9	N	224	211	1			95

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7068	3	14	9	N	13	13	1			116
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8464	3	48	9	N	44	47	1			113
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7707	3	59	9	N	54	55	1			112
11	6480	X	4625	-0-	-1855	-0-	4511	3	114	9	N	104	102	1			114
12	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	5522	3	55	9	N	50	51	1			113
01	6696	X	4668	-0-	-2028	-0-	4648	3	20	9	N	18	17	1			114

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3433	3	30	9	N	27	33	1			161
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	N	18	18	1			161
10	3348	X	1623	-0-	-1725	-0-	1615	3	8	9	N	7	8	1			160
11	3240	X	817	-0-	-2423	-0-	773	3	44	9	N	40	39	1			161
12	3348	X	1113	-0-	-2235	-0-	1078	3	35	9	N	32	32	1			161
01	3348	X	1567	-0-	-1781	-0-	1530	3	37	9	N	34	34	1			161

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2649	3	62	9	N	56	68	1			78
09	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	2969	3	77	9	N	70	73	1			75
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3632	3	14	9	N	13	15	1			73
11	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	2604	3	42	9	N	38	37	1			74
12	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	3578	3	36	9	N	33	32	1			75
01	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	2828	3	37	9	N	34	34	1			75

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412	X	18974	-0-	-7438	-0-	18669	3	305	9	N	277	323	1			420
09	25560	X	21929	-0-	-3631	-0-	21420	3	509	9	N	463	433	1			450
10	26412	X	18091	-0-	-8321	-0-	17664	3	427	9	N	388	386	1			452
11	21990	X	15100	-0-	-6890	-0-	14646	3	454	9	N	413	357	1			508
12	22723	X	18126	-0-	-4597	-0-	17662	3	464	9	N	422	470	1			460
01	22661	X	15250	-0-	-7411	-0-	14680	3	570	9	N	518	434	1			544

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17451	3	132	9	N	120	92	1			62
09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20806	3	142	9	N	129	139	1			52
10	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22677	3	167	9	N	152	178	1			26
11	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18737	3	121	9	N	110	64	1			72
12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22387	3	206	9	N	187	222	1			37
*01	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17150	3	173	9	N	157	136	1			58

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					3
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	N	1					4
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					4
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					4

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2024	N	1134	-0-	-890	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					1
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	-0-					1
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					1
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	Y	-0-					1
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	-0-					1
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					1

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	2	4	9	N	4					149
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	198	2	31	9	N	28					177
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	173	2	8	9	N	7					184
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	178	2	12	9	N	11					195
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15	170	1			40
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	145	2	21	9	N	19					59

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3966	2	39	9	N	35	179	1			56
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3665	2	56	9	N	51					107
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4034	2	35	9	N	32					139
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3500	2	34	9	N	31					170
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3972	2	19	9	N	17	157	1			30
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3987	2	66	9	N	60					90

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					53
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					53
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					53
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					53

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059

IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329		3	-0-	-326	-0-	3	2			N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					351
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
08	2015	X	917	-0-	-1098	-0-	917	2			N	-0-					96
09	960	X	639	-0-	-321	-0-	639	2			N	-0-					96
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					188
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	2	25	9	N	23					211
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					211
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	979	2	66	9	N	60					131
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	678	2	64	9	N	58					189
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					194
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	386	2	46	9	N	42					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					136
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					136
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					136
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	N	9					220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					29
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					68
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1917	2	34	9	N	31					193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1522	2	105	9	N	95					174
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	654	2	111	9	N	101					275
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	619	2	18	9	N	16					291
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1154	2	25	9	N	23					314
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1913	2	219	9	N	199					274
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					274
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	173	1			353
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	178	1			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3014	2	285	9	N	259	177	1			226
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2674	2	122	9	N	111	179	1			158
10	3100	N	3706	-0-	606	606	3601	2	105	9	N	95	169	1			84
*11	2673	N	2067	-0-	-606	-0-	1960	2	107	9	N	97					181
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					181
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					181

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
09	14B2	EXT	763	-0-	763	2494	691	2	72	9	N	65					198
10	14B2	EXT	942	-0-	942	3436	935	2	7	9	N	6					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					118
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					118
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					118
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2171	2	51	9	N	46					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
09	14B2	EXT	47	-0-	47	1136	47	2			N	-0-					52
10		1182	46	-0-	-1136	-0-	46	2			N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	149	2	41	9	N	37					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1317	2	69	9	N	63					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

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
08	2077	X	74	-0-	-2003	-0-	42	2	32	9	N	29					151
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					151
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					151
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	168	2	9	9	N	8					231
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					231
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					231
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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
08	1488	X	675	-0-	-813	-0-	620	2	55	9	N	50					167
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1350	2	92	9	N	84	173	1			78
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	2	76	9	N	69					147
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1895	2	95	9	N	86					233
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 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
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					38
09	510	N	165	-0-	-345	-0-	159	2	6	9	N	5					43
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					43
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					43
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					43

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
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	356	2	2	9	Y	2					20
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4					24
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					25
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2					27
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	2	35	9	Y	32					59
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	2	18	9	Y	16					75

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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					43
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					45
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	N	3					48
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					51
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					52
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	320	2	54	9	N	49					101

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					41
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					41
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					41
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					50
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					50
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	5					55
							6	9									
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					55
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	N	-0-					65
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	N	-0-					65
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1334	2	N	-0-					65
11	1650	N	268	-0-	-1382	-0-	27	1	241	2	N	-0-					65
12	713	N	271	-0-	-442	-0-	25	1	246	2	N	-0-					65
01	1488	N	177	-0-	-1311	-0-	15	1	156	2	N	5					70
							6	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	69	181	1			60
							76	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1132	2	N	49					109
							54	9									
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	100	1	957	2	N	11					120
							12	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	62					182
							68	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	128	1	1249	2	N	33					215
							36	9									
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	N	43	188	1			70
							47	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1351	2	N	20					102
							22	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	114	1	987	2	N	-0-					102
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	98	1	938	2	N	2					104
							2	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	208	1	1862	2	N	65					169
							72	9									
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	99	1	966	2	N	71					240
							78	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1300	2	N	27	182	1			85
							30	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					109
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	14					123
							15	9									
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	24					147
							26	9									

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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	48					183
							53	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2033	2	N	78	188	1			73
							86	9									
10	3100	N	4151	-0-	1051	1051	379	1	3633	2	N	126					199
							139	9									
11	3000	N	2198	-0-	-802	249	216	1	1935	2	N	43					242
							47	9									
12	2449	N	1597	-0-	-852	-0-	143	1	1398	2	N	51	186	1			107
							56	9									
01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	197	1	2005	2	N	43					150
							47	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	N	10					47
							11	9									
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	6	1	48	2	N	-0-					47
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	178	2	N	10					57
							11	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	15	1	131	2	N	5					62
							6	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	8					70
							9	9									
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	15					85
							17	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	N	-0-					77
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					77
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					77
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	12	1	111	2	N	-0-					77
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-					77
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-					77

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	117	1	958	2	N	20					130
							22	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	10					140
							11	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	N	17					157
							19	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	10					167
							11	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	2	N	23					190
							25	9									
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	74	1	755	2	N	19					209
							21	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	N	-0-					35
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	141	1	1215	2	N	3					38
							3	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	2	N	15					53
							17	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	2	N	-0-					53
12	1395	N	920	-0-	-475	-0-	85	1	831	2	N	4					57
							4	9									
01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	92	1	936	2	N	16					73
							18	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					137
09	1050	N	607	-0-	-443	-0-	607	2			N	-0-					137
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	832	2	1	9	N	1					138
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					138
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					138
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					134
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					134
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					134
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					134
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					134
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					134

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3310	2	50	9	N	45					124
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	3300	2	117	9	N	106					230
10	4154	X	3394	-0-	-760	-0-	3355	2	39	9	N	35					265
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3410	2	112	9	N	102	184	1			183
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3500	2	48	9	N	44					227
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3800	2	79	9	N	72					299

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	275	2	2	9	N	2					64
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					67
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					67
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					67
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					69
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					69

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3757	2	22	9	N	20					52
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					52
10	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					52
11	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					52
12	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3626	2	22	9	N	20					72
01	4371	X	3625	-0-	-746	-0-	3603	2	22	9	N	20					92

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					53
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					60
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1900	2	19	9	N	17					77
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	102	1			13
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					13
01	1922	N	1351	-0-	-571	-0-	1351	2			N	-0-					13

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
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2219	2	153	9	N	139	157	1			22
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					22
10	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					22
11	2310	X	1245	-0-	-1065	-0-	1223	2	22	9	N	20					42
12	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	2			N	-0-					42
01	2387	X	859	-0-	-1528	-0-	859	2			N	-0-					42

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					8
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					8
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					8
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2224	2	138	9	Y	125	110	1			23
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					23
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	Y	4					27

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					40
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					40
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	993	2	169	9	N	154	176	1			18
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					18
01	899	N	383	-0-	-516	-0-	383	2			N	-0-					18

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1221	2	78	9	N	71	179	1			19
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					19
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1275	2	1	9	N	1					20
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	N	20					40
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					40
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					40

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					25
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					25
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			N	-0-					80
09	1650	X	885	-0-	-765	-0-	885	2			N	-0-					80
10	1457	X	928	-0-	-529	-0-	887	2	41	9	N	37					117
11	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	1307	2	22	9	N	20					137
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4253	2	43	9	N	39	126	1			50
*01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2827	2	20	9	N	18					68

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6301	2	3	9	N	3	171	1			10
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					10
10	5084	X	3190	-0-	-1894	-0-	3149	2	41	9	N	37					47
11	5010	X	617	-0-	-4393	-0-	617	2			N	-0-					47
12	5177	X	1224	-0-	-3953	-0-	1224	2			N	-0-					47
01	5177	X	1157	-0-	-4020	-0-	1157	2			N	-0-					47

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
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					70
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	N	7					77
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					77
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					77
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	61	1			16
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					15

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
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					5
10	1736	N	951	-0-	-785	-0-	885	2	66	9	N	60					65
11	1170	N	357	-0-	-813	-0-	357	2			N	-0-					65
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	54	1			12
01	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					12

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					40
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	257	2	3	9	N	3					43
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	844	2	128	9	N	116	67	1			92
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	79	7			13
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14					27
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	122	1			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

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
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	864	2	83	9	N	75					157
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1137	2	194	9	N	176	176	1			157
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	157	7			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33	9	N	30					30
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					30
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					30

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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					7
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	628	2	127	9	N	115					122
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	427	2	18	9	N	16					138
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	79	1			59
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					58

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	1					58

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					164
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	149	1			15
*01	3100	N	5214	-0-	2114	2114	5162	2	52	9	N	47					60

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	747	2	106	9	N	96					113
*11	720	N	562	-0-	-158	-0-	558	2	4	9	N	4					117
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	98	1			19
01	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					18

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					41
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					41
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1957	2	81	9	N	74					115
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1462	2	73	9	N	66					181
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	126	1			55
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					54

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					75
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			N	-0-					75
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1939	2	1	9	N	1					76
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					76
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					76
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					76

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
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					92
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					92
10	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1827	2	1	9	N	1					93
11	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1642	2			N	-0-					93
12	2046	X	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					93
*01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					93

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
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					75
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					75
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					76
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					76
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					76
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	N	39					102
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					102
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					102
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					102
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			N	-0-					100
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					117
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					117
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					117
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					117
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					117

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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					239
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					244
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					249
11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1232	2	2	9	N	2					251
12	1643	N	966	-0-	-677	-0-	965	2	1	9	N	1					252
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					253

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7915	3 19 9			N	17					191
09	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7573	3 12 9			N	11					202
10	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	7750	3 6 9			N	5					207
11	7740	X	7248	-0-	-492	-0-	7203	3 45 9			N	41	173	1			75
*12	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	3			N	-0-					75
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					75

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					12
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-					12
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	22	1	1245	2	Y	49					61
							54	9									
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					61
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	177	1	1071	2	Y	-0-					61
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1384	2	Y	-0-					61

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	792	2	Y	-0-					3
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	Y	-0-					3
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	12	1	711	2	Y	11					14
							12	9									
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					14
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	125	1	757	2	Y	-0-					14
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					14

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
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					3
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	12	1	677	2	Y	11					14
							12	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					14
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	114	1	692	2	Y	-0-					14
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					14

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	85	1	82	2	N	-0-					32
09	390	N	182	-0-	-208	-0-	85	1	97	2	N	-0-					32
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	2	N	-0-					32
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	155	1	199	2	N	-0-					32
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	148	1	196	2	N	-0-					32
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	149	1	188	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
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	218	1	1067	2	N	12			3	1	44
							13	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	735	2	N	7					51
							8	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	155	1	876	2	N	7					58
							8	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	208	1	1072	2	N	4					62
							4	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	961	2	N	3					65
							3	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	247	1	963	2	N	5					70
							6	9									

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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	154	1	752	2	N	6			3	1	102
							7	9									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	66	1	349	2	N	-0-					102
10	868	N	636	-0-	-232	-0-	95	1	537	2	N	4					106
							4	9									
11	870	N	537	-0-	-333	-0-	87	1	448	2	N	2					108
							2	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	5					113
							6	9									
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	286	1	1116	2	N	2					115
							2	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	151	1	739	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	93	1	491	2	Y	2					49
							2	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	142	1	805	2	Y	3					52
							3	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	2					54
							2	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	147	1	639	2	Y	-0-					54
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	207	1	808	2	Y	5					59
							6	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					12
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					12
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	272	2	58	9	N	53					65
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	275	2	39	9	N	35					100
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					100
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					100

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	101	-0-	-529	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	N	29					37
09	1440	N	860	-0-	-580	-0-	857	2	3	9	N	3	27	1			13
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1099	2	13	9	N	12	15	1			10
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	N	11	15	1			6
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					26
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1206	2	10	9	N	9	18	1			17

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					232
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	1			N	-0-					232
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	11	1	4	2	N	-0-					232
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					232
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					232
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232

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
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	46	1	352	2	N	-0-					105
09	450	N	210	-0-	-240	-0-	18	1	192	2	N	-0-					105
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					105
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	7	1	200	2	N	-0-					105
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	180	2	328	9	N	298	372	1			31
01	310	N	81	-0-	-229	-0-	8	1	73	2	N	-0-					31

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1393	2	N	15					80
							17	9									
09	1980	N	1097	-0-	-883	-0-	92	1	994	2	N	10					90
							11	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	132	1	1687	2	N	16					106
							18	9									
11	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	50	1	1316	2	N	9					115
							10	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	N	14	108	1			21
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21

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
08	3193	X	1967	-0-	-1226	-0-	225	1	1718	2	N	22					118
							24	9									
09	3090	X	2143	-0-	-947	-0-	180	1	1935	2	N	25					143
							28	9									
10	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	162	1	2072	2	N	22					165
							24	9									
11	2760	X	1884	-0-	-876	-0-	68	1	1777	2	N	35					200
							39	9									
12	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	2255	2	21	9	N	19	176	1			43
01	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	142	1	1438	2	N	43					86
							47	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					102
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					102
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					102
11	1200	N	522	-0-	-678	-0-	522	2			N	-0-					102
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2734	2	57	9	N	52					212
09	3300	X	2125	-0-	-1175	-0-	2062	2	63	9	N	57					269
10	3410	X	1783	-0-	-1627	-0-	1762	2	21	9	N	19	178	1			110
11	3300	X	1851	-0-	-1449	-0-	1851	2			N	-0-					110
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1727	2			N	-0-					110
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					110

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					78
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					78
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	106	1	1426	2	N	47					92
							52	9									
09	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	79	1	1041	2	N	-0-					92
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1662	2	N	8					100
							9	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	70					170
							77	9									
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	N	33	177	1			26
							36	9									
01	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	121	1	1416	2	N	34					60
							37	9									

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
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	354	1	1087	2	N	3					35
							3	9									
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	113	1	247	2	N	-0-					35
10	992	N	526	-0-	-466	-0-	119	1	349	2	N	53					88
							58	9									
11	1380	N	419	-0-	-961	-0-	217	1	202	2	N	-0-					88
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	256	1	173	2	N	-0-					88
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	198	1	257	2	N	-0-					88

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	176	1	1605	2	N	-0-					70
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	373	1	7900	2	N	197	187	1			80
							217	9									
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	424	1	6229	2	N	169	183	1			66
							186	9									
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	361	1	5554	2	N	116					182
							128	9									
01	8494	X	5340	-0-	-3154	-0-	289	1	4822	2	N	208	187	1			203
							229	9									

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
08	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	267	1	5512	2	Y	102					130
							112	9									
09	6120	X	6110	-0-	-10	-0-	269	1	5776	2	Y	59					189
							65	9									
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	281	1	6059	2	Y	68	168	1			89
							75	9									
11	6120	X	6103	-0-	-17	-0-	263	1	5768	2	Y	65					154
							72	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	350	1	6250	2	Y	72	181	1			45
							79	9									
01	6417	X	4279	-0-	-2138	-0-	225	1	4033	2	Y	19					64
							21	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	8401	X	3777	-0-	-4624	-0-	346	1	3431	2	N	-0-					117
09	8130	X	6449	-0-	-1681	-0-	794	1	5559	2	N	87	178	1			26
							96	9									
10	8401	X	5170	-0-	-3231	-0-	925	1	4128	2	N	106					132
							117	9									
11	7350	X	3636	-0-	-3714	-0-	595	1	2997	2	N	40					172
							44	9									
12	6665	X	3625	-0-	-3040	-0-	460	1	3139	2	N	24	169	1			27
							26	9									
01	6665	X	3937	-0-	-2728	-0-	564	1	3318	2	N	50					77
							55	9									

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
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	392	1	5284	2	N	73					200
							80	9									
09	5760	X	4110	-0-	-1650	-0-	289	1	3802	2	N	17	177	1			40
							19	9									
10	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	350	1	5103	2	N	20					60
							22	9									
11	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	378	1	4954	2	N	40					100
							44	9									
12	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	367	1	4442	2	N	-0-					100
01	5766	X	4917	-0-	-849	-0-	374	1	4391	2	N	138	179	1			59
							152	9									

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
08	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	215	1	4424	2	N	38					63
							42	9									
09	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	211	1	4532	2	N	30					93
							33	9									
10	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	210	1	4533	2	N	25					118
							28	9									
11	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	196	1	4303	2	N	-0-					118
12	4929	X	2527	-0-	-2402	-0-	134	1	2393	2	N	-0-					118
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	263	1	4704	2	N	12					130
							13	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	464	2	2	9	N	2					43
09	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-					43
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					43
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	367	2	72	9	N	65					108
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					122
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					122

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					35
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					35
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					35
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					35
	SNOW, J. E.				WELL #: 7H	RRCID -> 276309	COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10870		PERF.11437 - 15116				
08	25575	X	21783	-0-	-3792	-0-	248	1	21191	2	N	313	353	1			152
							344	9									
09	23400	X	14998	-0-	-8402	-0-	176	1	14590	2	N	211	183	1			180
							232	9									
10	23715	X	22632	-0-	-1083	-0-	232	1	22059	2	N	310	369	1			121
							341	9									
11	22200	X	18927	-0-	-3273	-0-	240	1	18345	2	N	311	179	1			253
							342	9									
12	21793	X	18569	-0-	-3224	-0-	246	1	17997	2	N	296	358	1			191
							326	9									
01	22630	X	17061	-0-	-5569	-0-	248	1	16496	2	N	288	372	1			107
							317	9									
	MCCOLLUM, GENE A.				WELL #: 3	RRCID -> 283416	COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 11850		PERF.10918 - 10944				
08	SHUT IN		11646	-0-	11646	11646	11596	2	50	9	N	45					45
09	SHUT IN		7050	-0-	7050	18696	6933	2	117	9	N	106	81	1			70
10	SHUT IN		4262	-0-	4262	22958	4251	2	11	9	N	10					80
11	SHUT IN		8682	-0-	8682	31640	8552	2	130	9	N	118	171	1			27
12	SHUT IN		8375	-0-	8375	40015	8200	2	175	9	N	159					186
01	SHUT IN		6181	-0-	6181	46196	6138	2	43	9	N	39	185	1			40

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

08	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	1104	3	7	9	N	6					49
09	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	1198	3	7	9	N	6					55
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	27					82
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	2					84
12	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	1176	3	3	9	N	3					87
01	1240	X	862	-0-	-378	-0-	862	3			N	-0-					87

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

08	1457	X	1043	-0-	-414	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1410	X	630	-0-	-780	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	625	-0-	-584	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
*12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1072	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
	INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9				WELL #: 6	RRCID -> 204547	COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 13069		PERF.11303 - 11371				
08	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4071	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4500	X	2747	-0-	-1753	-0-	2729	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3799	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3160	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	4092	X	670	-0-	-3422	-0-	664	3	6	9	N	5	5	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
08	2728	X	1862	-0-	-866	-0-	1849	3	13	9	N	12	12	1			-0-
09	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1414	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3393	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2643	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2746	3	28	9	N	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

08	13330	X	11832	-0-	-1498	-0-	11619	3	213	9	N	194	189	1			240
09	12630	X	11197	-0-	-1433	-0-	11000	3	197	9	N	179	193	1			226
10	12648	X	11282	-0-	-1366	-0-	11083	3	199	9	N	181	188	1			219
11	11940	X	10755	-0-	-1185	-0-	10556	3	199	9	N	181	187	1			213
12	12338	X	10732	-0-	-1606	-0-	10570	3	162	9	N	147	161	1			199
01	11842	X	9266	-0-	-2576	-0-	9089	3	177	9	N	161	172	1			188

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

08	19902	X	17077	-0-	-2825	-0-	16766	3	311	9	N	283	375	1			143
09	18690	X	16056	-0-	-2634	-0-	15771	3	285	9	N	259	178	1			224
10	18724	X	16267	-0-	-2457	-0-	15945	3	322	9	N	293	388	1			129
11	17280	X	15624	-0-	-1656	-0-	15314	3	310	9	N	282	188	1			223
12	17701	X	15903	-0-	-1798	-0-	15566	3	337	9	N	306	391	1			138
01	17081	X	15509	-0-	-1572	-0-	15199	3	310	9	N	282	187	1			233

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

08	15872	X	13379	-0-	-2493	-0-	13009	3	370	9	N	336	366	1			100
09	14640	X	12187	-0-	-2453	-0-	11985	3	202	9	N	184	182	1			102
10	14756	X	12487	-0-	-2269	-0-	12244	3	243	9	N	221	189	1			134
11	13680	X	11813	-0-	-1867	-0-	11420	3	393	9	N	357	382	1			109
12	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	11345	3	248	9	N	225	187	1			147
01	13392	X	11275	-0-	-2117	-0-	10913	3	362	9	N	329	381	1			95

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

08	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	3683	3	142	9	N	129	191	1			120
09	4650	X	3405	-0-	-1245	-0-	3255	3	150	9	N	136	192	1			64
10	4681	X	3859	-0-	-822	-0-	3677	3	182	9	N	165					229
11	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	3830	3	198	9	N	180	187	1			222
12	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	3080	3	95	9	N	86	191	1			117
01	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3252	3	184	9	N	167	190	1			94

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-	179	1			16
09	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1843	2	4	9	N	4					20
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2391	2	13	9	N	12					32
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2147	2	40	9	N	36					68
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					99
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2185	2	94	9	N	85					184

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	969	1	938	2	N	11	4	1			100
							12	9									
09	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	663	1	760	2	N	7					107
							8	9									
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	841	1	1374	2	N	12					119
							13	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	865	1	1110	2	N	10					129
							11	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	906	1	1197	2	N	5					134
							6	9									
*01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	905	1	1144	2	N	8					142
							9	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	186	1	513	2	N	14	4	1			83
							15	9									
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	132	1	357	2	N	8					91
							9	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	463	2	N	12					103
							13	9									
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	180	1	465	2	N	8					111
							9	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	186	1	508	2	N	4					115
							4	9									
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	530	2	N	1					116
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	899	N	532	-0-	-367	-0-	324	1	205	2	N	3	2	1			109
							3	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	438	1	219	2	N	2					111
							2	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	682	1	605	2	N	-0-					111
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	631	1	399	2	N	-0-					111
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	855	1	521	2	N	-0-					111
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1009	1	765	2	N	-0-					111

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
08	H15 VIOL		226	-0-	226	1114	118	1	108	2	N	-0-	1	1			1
09	14B DENY		265	-0-	265	1379	133	1	132	2	N	-0-					1
10	1655	N	276	-0-	-1379	-0-	104	1	172	2	N	-0-					1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	124	1	155	2	N	-0-					1
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	116	1	86	2	N	-0-					1
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	279	1	185	2	N	-0-					2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
08	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	178	1	870	2	N	14	5	1			145
							15	9									
09	1320	N	764	-0-	-556	-0-	121	1	636	2	N	6					151
							7	9									
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	134	1	758	2	N	2					153
							2	9									
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	74	1	383	2	N	2					155
							2	9									
12	775	N	22	-0-	-753	-0-	4	1	17	2	N	1					156
							1	9									
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	2	1	8	2	N	-0-					156

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	346	1	219	2	N	1	2	1			29
							1	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	231	1	116	2	N	-0-					29
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	111	1	99	2	N	-0-					29
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	196	1	124	2	N	-0-					29
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	67	1	41	2	N	-0-					29
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	N	-0-	1	1			35
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	N	-0-					35
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	-0-					35
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	91	1	245	2	N	-0-					35
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347	2	N	-0-					35
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	51	1	45	2	N	-0-					79
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	1	37	2	N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	357	1	328	2	Y	4					15
							4	9									
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	252	1	251	2	Y	3					18
							3	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	360	1	592	2	Y	1					19
							1	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	408	1	511	2	Y	1					20
							1	9									
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	223	1	166	2	Y	-0-					20
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	120	1	80	2	Y	-0-					20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

08	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	207	1	635	2	N	3	10	1			171
							3	9									
09	2130	X	447	-0-	-1683	-0-	109	1	338	2	N	-0-					171
10	2201	X	750	-0-	-1451	-0-	154	1	594	2	N	2					173
							2	9									
11	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	260	1	702	2	N	2					175
							2	9									
12	1240	X	724	-0-	-516	-0-	197	1	523	2	N	4					179
							4	9									
01	837	X	593	-0-	-244	-0-	196	1	397	2	N	-0-					179

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

08	4169	X	1052	-0-	-3117	-0-	545	1	500	2	Y	6	3	1			57
							7	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	363	1	362	2	Y	4					61
							4	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	488	1	802	2	Y	2					63
							2	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1	613	2	Y	1					64
							1	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	716	1	532	2	Y	-0-					64
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	553	1	367	2	Y	-0-					64

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

08	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	725	1	3549	2	N	49	16	1			145
							54	9									
09	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	497	1	2618	2	N	22					167
							24	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	739	1	4179	2	N	36					203
							40	9									
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	801	1	4126	2	N	17					220
							19	9									
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	899	1	3909	2	N	5					225
							6	9									
01	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	905	1	3532	2	N	6					231
							7	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

08	248	N	220	-0-	-28	-0-	135	1	85	2	N	-0-	1	1			53
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	79	1	39	2	N	-0-					53
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	108	1	95	2	N	-0-					53
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	134	1	85	2	N	-0-					53
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	98	1	60	2	N	-0-					53
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	45	1	34	2	N	-0-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	1	1			28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	623 98	1 9	1915	2	N	89	188	1			49
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	465 14	1 9	1441	2	N	13					62
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	587 20	1 9	2264	2	N	18					80
11	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	489 11	1 9	1323	2	N	10					90
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	541 6	1 9	1438	2	N	5					95
01	2666	N	1080	-0-	-1586	-0-	354 10	1 9	716	2	N	9					104

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

08	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	993	1	4858	2	N	62	20	1			238
							68	9									
09	6420	X	5029	-0-	-1391	-0-	799	1	4208	2	N	20					258
							22	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	997	1	5642	2	N	20					278
							22	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1028	1	5295	2	N	17					295
							19	9									
12	5921	X	5025	-0-	-896	-0-	939	1	4086	2	N	-0-					295
01	6634	X	3393	-0-	-3241	-0-	692	1	2701	2	N	-0-					295

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

08	155	N	18	-0-	-137	-0-	11	1	7	2	N	-0-					101
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	2	11	9	Y	10					59
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1392	2	11	9	Y	10					69
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	64	1			17
11	1530	X	1485	-0-	-45	-0-	1474	2	11	9	Y	10					27
12	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	1515	2	14	9	Y	13					40
01	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	1407	2	13	9	Y	12					52

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

08	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2759	2	20	9	Y	18					116
09	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2284	2	19	9	Y	17					133
10	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2616	2	26	9	Y	24	123	1			34
11	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	2549	2	20	9	Y	18					52
12	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	2436	2	24	9	Y	22					74
01	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2347	2	24	9	Y	22					96

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

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
08	2697	X	989	-0-	-1708	-0-	989	2			Y	-0-					37
09	2610	X	592	-0-	-2018	-0-	592	2			Y	-0-					37
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					37
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3					40
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					40
01	992	X	774	-0-	-218	-0-	774	2			Y	-0-					40

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	547	2	1	9	Y	1					25
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					25
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	387	2	11	9	Y	10					23
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	24	1			12

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	784	-0-	-549	-0-	778	2	6	9	Y	5					41
09	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					41
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					41
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					46
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					46

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

08	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
08	2635	N	1432	-0-	-1203	-0-	1426	2	6	9	Y	5					41
09	2250	N	891	-0-	-1359	-0-	891	2			Y	-0-					41
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					41
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					41
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	Y	5					46
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					46

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
08	1302	N	583	-0-	-719	-0-	577	2	6	9	Y	5					42
09	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			Y	-0-					42
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					42
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					42
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					47
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					47

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1256	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	409	2	1	9	Y	1					25
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	548	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					23
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	Y	13	24	1			12

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
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					25
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10					23
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13	24	1			12

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4340	2	138	9	Y	125					138
09	4200	X	2736	-0-	-1464	-0-	2736	2			Y	-0-					138
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					138
11	4320	X	3450	-0-	-870	-0-	3425	2	25	9	Y	23	117	1			44
12	4464	X	2461	-0-	-2003	-0-	2371	2	90	9	Y	82	120	1			6
01	4464	X	1366	-0-	-3098	-0-	1366	2			Y	-0-					6

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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	289	2	1	9	Y	1					25
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10					23
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	Y	13	24	1			12

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2084	2	37	9	Y	34	25	1			24
09	1320	N	975	-0-	-345	-0-	974	2	1	9	Y	1					25
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1831	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					23
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	Y	13	24	1			12

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1086	2	83	9	Y	75					82
09	1620	N	819	-0-	-801	-0-	819	2			Y	-0-					82
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					82
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	875	2	15	9	Y	14	70	1			26
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	959	2	55	9	Y	50	72	1			4
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					4

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1421	2	37	9	Y	34	21	1			22
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	Y	13	23	1			13
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					23
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	Y	13	24	1			12

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	25	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	24	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	24	1			12

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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	Y	34	20	1			21
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					22
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	22	1			12
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	23	1			12

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					31
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					34
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6354	2	142	9	N	129					155
09	6300	X	4295	-0-	-2005	-0-	4276	2	19	9	N	17	124	1			48
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6594	2	154	9	N	140	129	1			59
11	6300	X	5949	-0-	-351	-0-	5850	2	99	9	N	90	121	1			28
12	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	5033	2	116	9	N	105					133
01	6510	X	4617	-0-	-1893	-0-	4549	2	68	9	N	62	111	1			84

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	2	35	9	N	32					40
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1618	2	7	9	N	6	35	1			11
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2424	2	52	9	N	47	42	1			16
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41	49	1			8
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2804	2	59	9	N	54					62
*01	3100	N	3104	-0-	4	4	3062	2	42	9	N	38	59	1			41

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

08	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	310	2	N	5					123
							6	9									
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	17	1	239	2	N	5					128
							6	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	7					135
							8	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	N	15					150
							17	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	79	1	254	2	N	-0-	139	1			11
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1549	1	733	2	N	3					14
							3	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

08	1147	N	813	-0-	-334	-0-	60	1	753	2	N	-0-					126
09	870	N	593	-0-	-277	-0-	38	1	555	2	N	-0-					126
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	170	1	1034	2	N	14					140
							15	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	19					159
							21	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	571	2	N	2	135	1			26
							2	9									
01	1209	N	685	-0-	-524	-0-	444	1	211	2	N	27					53
							30	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

08	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	204	1	1474	2	N	19					114
							21	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	99	1	922	2	N	7					121
							8	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	378	1	2030	2	N	16					137
							18	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	652	1	1286	2	N	19					156
							21	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-	131	1			25
01	2077	N	1042	-0-	-1035	-0-	100	1	935	2	N	6					31
							7	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	177	1	807	2	N	-0-	156	1			109
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	71	1	616	2	N	9					118
							10	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	974	2	N	23					141
							25	9									
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	133	1	710	2	N	-0-					141
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	166	1	725	2	N	-0-					141
01	961	N	90	-0-	-871	-0-	90	2			N	-0-					141

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
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	49	1	375	2	N	9					195
							10	9									
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	23	1	249	2	N	15					210
							17	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	25					235
							28	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	354	2	N	21	186	1			70
							23	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10					80
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	358	2	N	16					96
							18	9									

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					83
09	270	N	67	-0-	-203	-0-	6	1	61	2	N	-0-					83
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					83
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					83
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					83
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	436	1	1993	2	N	47					125
							52	9									
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	208	1	1813	2	N	45					170
							50	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	303	1	2177	2	N	50					220
							55	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	358	1	1903	2	N	27	184	1			63
							30	9									
12	2139	N	635	-0-	-1504	-0-	117	1	512	2	N	5					68
							6	9									
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					68

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

08	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	314	1	2253	2	N	70	175	1			27
							77	9									
09	2880	X	1428	-0-	-1452	-0-	186	1	1242	2	N	-0-					27
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	268	1	2605	2	N	-0-					27
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	328	1	3005	2	N	-0-					27
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	285	1	2927	2	N	37					64
							41	9									
*01	3100	N	3702	-0-	602	602	340	1	3309	2	N	48					112
							53	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

08	6975	X	5122	-0-	-1853	-0-	380	1	4742	2	N	-0-	188	1			30
09	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	252	1	4010	2	N	116					146
							128	9									
10	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	392	1	7411	2	N	68					214
							75	9									
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	392	1	5953	2	N	19	182	1			51
							21	9									
12	6541	X	5010	-0-	-1531	-0-	341	1	4552	2	N	106					157
							117	9									
01	7843	X	7093	-0-	-750	-0-	380	1	6586	2	N	115	173	1			99
							127	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 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	EOM BALANCE
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	343	1	914	2	N	-0-			56
09	1470	N	867	-0-	-603	-0-	235	1	632	2	N	-0-			56
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	248	1	1260	2	N	-0-			56
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	11			67
							12	9							
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	321	1	1397	2	N	35			102
							39	9							
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	291	1	1358	2	N	75			177
							83	9							

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	602	1	3237	2	N	18			150
							20	9							
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	482	1	2304	2	N	112	175	1	87
							123	9							
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	726	1	3067	2	N	-0-			87
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	689	1	2658	2	N	43			130
							47	9							
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	538	1	2950	2	N	52			182
							57	9							
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	487	1	2936	2	N	31			213
							34	9							

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			N	-0-			100
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-			100
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			100
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			100
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			100
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	566	2	61	9	N	55			155

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	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	N	-0-			92
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	2	N	-0-			92
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-			92
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	2	N	-0-			92
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	16	1	285	2	N	-0-			92
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	16	1	296	2	N	-0-			92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					82
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					82
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	N	-0-					82
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	910	2	N	-0-					82
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					82
*01	651	N	236	-0-	-415	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					82

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
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					73
09	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	2			N	-0-					73
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1387	2	8	9	N	7					80
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					80
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					85
01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1082	2	3	9	N	3					88

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
08	14B2 EXT		22	-0-	22	37	22	2			N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					62
10	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	186	1	2350	2	Y	56	76	1			10
							62	9									
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	196	1	1570	2	Y	-0-					10
10	1519	X	1207	-0-	-312	-0-	143	1	1056	2	Y	7					17
							8	9									
11	2520	X	910	-0-	-1610	-0-	140	1	770	2	Y	-0-					17
12	2604	X	963	-0-	-1641	-0-	146	1	817	2	Y	-0-					17
01	2604	X	1319	-0-	-1285	-0-	103	1	1146	2	Y	64					81
							70	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	617	-0-	-2173	-0-	87	1	530	2	N	-0-					27
09	3720	X	959	-0-	-2761	-0-	150	1	809	2	N	-0-					27
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	381	1	2524	2	N	-0-					27
11	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	348	1	3347	2	N	-0-					27
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	429	1	2957	2	N	52					79
							57	9									
01	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	262	1	1995	2	N	52					131
							57	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5358	-0-	-811	-0-	709 85	1 9	4564	2	N	77					187
09	5760	X	3960	-0-	-1800	-0-	386 68	1 9	3506	2	N	62	173	1			76
10	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	236 79	1 9	5013	2	N	72					148
11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	352 87	1 9	5175	2	N	79					227
12	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	319 23	1 9	4908	2	N	21	179	1			69
01	5363	X	3487	-0-	-1876	-0-	197	1	3290	2	N	-0-					69

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	582 69	1 9	2983	2	Y	63					112
09	4110	X	1118	-0-	-2992	-0-	195 75	1 9	848	2	Y	68					180
10	4402	X	1559	-0-	-2843	-0-	319 56	1 9	1184	2	Y	51	177	1			54
11	4260	X	1875	-0-	-2385	-0-	445	1	1430	2	Y	-0-					54
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	751 183	1 9	4650	2	Y	166					220
*01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	564 8	1 9	3590	2	Y	7	180	1			47

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
08	2883	X	806	-0-	-2077	-0-	251	1	555	2	N	-0-					100
09	2790	X	671	-0-	-2119	-0-	124 1	1 9	546	2	N	1					101
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9	3638	2	N	3					104
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	284 77	1 9	1689	2	N	70					174
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	237	1	1489	2	N	-0-					174
01	3968	X	1295	-0-	-2673	-0-	215	1	1080	2	N	-0-					174

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1147	X	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					28
09	1110	X	414	-0-	-696	-0-	414	2			N	-0-					28
10	1147	X	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					28
11	870	X	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					28
12	899	X	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					28
01	899	X	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					140
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					140
12	3100	N	3745	-0-	645	645	26	1	3710	2	N	8					148
							9	9									
*01	3100	N	8980	-0-	5880	6525	30	1	8838	2	N	102	176	1			74
							112	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	142	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	2	N	-0-					24
*01	3100	N	4313	-0-	1213	1213	244	1	4069	2	N	-0-					24

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

08	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					103
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					103
10	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	96	1	1078	2	Y	-0-					103
11	2580	X	774	-0-	-1806	-0-	78	1	696	2	Y	-0-					103
12	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	108	1	1013	2	Y	14					117
							15	9									
01	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	105	1	983	2	Y	32					149
							35	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					142
09	3000	N	11701	-0-	8701	8701	11505	2	196	9	N	178	173	1			147
10	3100	N	11075	-0-	7975	16676	285	1	10716	2	N	67	181	1			33
							74	9									
11	3000	N	3610	-0-	610	17286	349	1	3220	2	N	37					70
							41	9									
12	26287	X	9001	-0-	-17286	-0-	841	1	8088	2	N	65					135
							72	9									
01	12090	X	8619	-0-	-3471	-0-	747	1	7749	2	N	112	184	1			63
							123	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	553	1	3385	2	N	-0-					29
09	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	217	1	1168	2	N	-0-					29
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	347	1	2300	2	N	-0-					29
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	360	1	3460	2	N	35					64
							39	9									
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	347	1	2392	2	N	-0-					64
*01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	436	1	3323	2	N	29					93
							32	9									

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
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	505	1	5890	2	N	70	184	1			26
							77	9									
09	6870	X	3772	-0-	-3098	-0-	321	1	3451	2	N	-0-					26
10	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	518	1	6452	2	N	34					60
							37	9									
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	459	1	5973	2	N	-0-					60
12	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	489	1	5738	2	N	65					125
							72	9									
01	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	444	1	5552	2	N	-0-					125

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
08	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	6					6
							7	9									
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	28					34
							31	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	119	1	957	2	N	1	154	1			35
							1	9									
09	2070	X	1078	-0-	-992	-0-	80	1	998	2	N	-0-					35
10	2139	X	984	-0-	-1155	-0-	127	1	857	2	N	-0-					35
11	1050	X	371	-0-	-679	-0-	56	1	315	2	N	-0-					35
12	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	65	1	1002	2	N	-0-					35
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	191	1	2423	2	Y	67	110	1			17
							74	9									
09	1650	X	761	-0-	-889	-0-	84	1	677	2	Y	-0-					17
10	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	173	1	1279	2	Y	13					30
							14	9									
11	2610	X	1343	-0-	-1267	-0-	207	1	1136	2	Y	-0-					30
12	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	205	1	1151	2	Y	-0-					30
01	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	157	1	1734	2	Y	70					100
							77	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	23					60
							25	9									
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	28	1	366	2	N	5					65
							6	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	618	2	N	15					80
							17	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	65					145
							72	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					145
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	33	1	388	2	N	-0-					145

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	638	1	2591	2	N	39					87
							43	9									
09	2310	X	2053	-0-	-257	-0-	449	1	1604	2	N	-0-					87
10	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	442	1	1559	2	N	-0-					87
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	578	1	2197	2	N	40					127
							44	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	620	1	2226	2	N	13					140
							14	9									
01	2387	X	2312	-0-	-75	-0-	554	1	1733	2	N	23					163
							25	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	636	1	2584	2	N	54					167
							59	9									
09	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	407	1	1452	2	N	8					175
							9	9									
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	700	1	2470	2	N	-0-					175
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	641	1	2437	2	N	38	186	1			27
							42	9									
12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	638	1	2292	2	N	33					60
							36	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	676	1	2114	2	N	33					93
							36	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	388	1	4534	2	N	75	172	1			26
							83	9									
09	5100	X	3552	-0-	-1548	-0-	303	1	3249	2	N	-0-					26
10	5270	X	3354	-0-	-1916	-0-	249	1	3105	2	N	-0-					26
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	383	1	4978	2	N	107					133
							118	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	389	1	4557	2	N	50					183
							55	9									
01	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	350	1	4383	2	N	64	188	1			59
							70	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

08	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	403	1	851	2	N	5					28
							6	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	354	1	894	2	N	-0-					28
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	544	1	889	2	N	-0-					28
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	496	1	874	2	N	-0-					28
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	473	1	827	2	N	-0-					28
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	378	1	1654	2	N	34					62
							37	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	911	1	10647	2	N	233	180	1			164
							256	9									
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	643	1	7447	2	N	80	186	1			58
							88	9									
10	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	939	1	10567	2	N	182					240
							200	9									
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	993	1	8910	2	N	155	178	1			217
							171	9									
12	9982	X	9665	-0-	-317	-0-	916	1	8624	2	N	114	181	1			150
							125	9									
01	9982	X	9046	-0-	-936	-0-	865	1	8125	2	N	51	164	1			37
							56	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	378	1	818	2	Y	23					51
							25	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	280	1	557	2	Y	-0-					51
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	267	1	571	2	Y	-0-					51
11	1170	X	505	-0-	-665	-0-	233	1	272	2	Y	-0-					51
12	1209	X	481	-0-	-728	-0-	206	1	275	2	Y	-0-					51
01	1209	X	626	-0-	-583	-0-	279	1	347	2	Y	-0-					51

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	305	1	1640	2	N	-0-					143
09	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	229	1	1093	2	N	-0-					143
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	249	1	1054	2	N	-0-					143
11	1890	N	1401	-0-	-489	-0-	288	1	1113	2	N	-0-					143
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	321	1	1759	2	N	15					158
							17	9									
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	227	1	1371	2	N	-0-					158

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	2	Y	-0-					22
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	Y	-0-					22
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					22
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	-0-					22
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					22

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	276	1	1119	2	N	-0-					125
09	1530	X	886	-0-	-644	-0-	194	1	692	2	N	-0-					125
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	308	1	1086	2	N	7					132
							8	9									
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	281	1	1071	2	N	-0-					132
12	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	292	1	1050	2	N	-0-					132
01	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	270	1	846	2	N	-0-					132

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	900	X	803	-0-	-97	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	930	X	406	-0-	-524	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

08	2945	X	908	-0-	-2037	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	212	-0-	-2638	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	341	-0-	-2511	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	314	-0-	-1856	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2153	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1835	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	1891	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1756	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

08	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1345	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1560	X	947	-0-	-613	-0-	933	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1390	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	1410	X	1234	-0-	-176	-0-	1221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1364	X	1259	-0-	-105	-0-	1228	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1364	X	945	-0-	-419	-0-	935	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2660	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2850	X	1800	-0-	-1050	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2569	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2697	X	1697	-0-	-1000	-0-	1668	3	29	9	Y	26	26	1			-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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-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
08	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4170	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	2737	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	5022	X	3543	-0-	-1479	-0-	3511	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4860	X	2050	-0-	-2810	-0-	2037	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2449	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4185	X	2806	-0-	-1379	-0-	2775	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2461	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2100	X	1208	-0-	-892	-0-	1190	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2138	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	2108	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2270	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2480	X	1109	-0-	-1371	-0-	1088	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	652	-0-	-488	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	671	-0-	-469	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	899	X	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	704	-0-	-195	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	635	-0-	-865	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2228	-0-	-934	-0-	2224	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2430	X	1516	-0-	-914	-0-	1515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2417	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	2000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	3072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3450	X	60	-0-	-3390	-0-	54	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-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
08	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	4697	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4860	X	3238	-0-	-1622	-0-	3220	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4628	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4800	X	3666	-0-	-1134	-0-	3652	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4617	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	3699	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4454	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4500	X	3086	-0-	-1414	-0-	3068	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4754	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	3988	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	4250	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4118	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2836	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4391	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	3726	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3658	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3999	X	2682	-0-	-1317	-0-	2664	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

08	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	2899	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2910	X	2023	-0-	-887	-0-	2005	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2176	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	1913	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2370	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	2236	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	2013	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3069	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	2612	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2501	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	2697	X	1718	-0-	-979	-0-	1695	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

08	7781	X	7414	-0-	-367	-0-	7390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	7410	X	5379	-0-	-2031	-0-	5361	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	7558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	7410	X	7084	-0-	-326	-0-	7065	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7441	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	7409	X	5740	-0-	-1669	-0-	5707	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

08	3100	N	3352	-0-	252	252	3328	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	N	2102	-0-	-628	-0-	2084	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3100	N	3318	-0-	218	218	3286	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	2866	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	2910	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3348	X	2319	-0-	-1029	-0-	2290	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3971	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	2853	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4618	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3828	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3901	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3999	X	2939	-0-	-1060	-0-	2919	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1118	-0-	-990	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1249	-0-	-791	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1302	X	911	-0-	-391	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2308	-0-	-358	-0-	2284	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2400	X	1625	-0-	-775	-0-	1607	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2798	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2294	X	1426	-0-	-868	-0-	1417	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2294	X	573	-0-	-1721	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	922	-0-	-458	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1963	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	1890	N	1389	-0-	-501	-0-	1377	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1920	X	1674	-0-	-246	-0-	1671	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1984	X	1605	-0-	-379	-0-	1592	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3168	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3000	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2711	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2389	3	31	9	Y	28	28	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	620	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1154	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1363	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2844	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5730	X	3699	-0-	-2031	-0-	3681	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5859	X	5416	-0-	-443	-0-	5383	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5330	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5142	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5735	X	2649	-0-	-3086	-0-	2621	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3107	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3180	X	2334	-0-	-846	-0-	2316	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2852	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3387	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2906	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3131	X	1754	-0-	-1377	-0-	1729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2893	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3060	X	1806	-0-	-1254	-0-	1791	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2940	X	466	-0-	-2474	-0-	464	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2785	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2643	3	30	9	Y	27	27	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
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	555	-0-	-495	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	799	-0-	-251	-0-	798	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	X	701	-0-	-260	-0-	700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
08	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	5617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5850	X	4310	-0-	-1540	-0-	4292	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6476	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5868	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5383	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5642	X	3790	-0-	-1852	-0-	3765	3	25	9	Y	23	23	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
08	3689	X	3537	-0-	-152	-0-	3513	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3540	X	2585	-0-	-955	-0-	2567	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3912	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3624	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3495	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	2256	3	24	9	Y	22	22	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
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	868	-0-	-422	-0-	867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1060	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	X	1068	-0-	-172	-0-	1064	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1240	X	856	-0-	-384	-0-	849	3	7	9	Y	6	6	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
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2189	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	3072	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	3194	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4123	X	2305	-0-	-1818	-0-	2275	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2815	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3150	X	1764	-0-	-1386	-0-	1749	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2852	X	1408	-0-	-1444	-0-	1380	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	2852	X	776	-0-	-2076	-0-	766	3	10	9	Y	9	9	1			-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
08	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2657	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	3747	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3761	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3707	3	17	9	Y	15	15	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
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3763	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	2706	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	3059	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	3275	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3782	X	2700	-0-	-1082	-0-	2676	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	1440	N	964	-0-	-476	-0-	949	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1978	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	3	17	9	Y	15	15	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
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	582	-0-	-678	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2610	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	6390	X	4196	-0-	-2194	-0-	4178	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6408	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	6210	X	5987	-0-	-223	-0-	5968	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5937	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5797	X	4676	-0-	-1121	-0-	4647	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	55	-0-	-1433	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4519	-0-	-875	-0-	4495	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5190	X	3170	-0-	-2020	-0-	3152	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	5186	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4650	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4542	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	3653	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
08	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3071	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3240	X	2118	-0-	-1122	-0-	2100	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	2884	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2835	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2786	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1410	N	962	-0-	-448	-0-	945	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1313	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	23	1			-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
08	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3806	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3750	X	2516	-0-	-1234	-0-	2498	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3650	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3029	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3844	X	3014	-0-	-830	-0-	2986	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	3844	X	2534	-0-	-1310	-0-	2506	3	28	9	Y	25	25	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
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5209	-0-	-216	-0-	5185	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	3632	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5674	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4961	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	4844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5208	X	3526	-0-	-1682	-0-	3492	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	2177	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2160	X	1632	-0-	-528	-0-	1614	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2243	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2387	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4533	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2040	X	1328	-0-	-712	-0-	1310	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2027	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4410	X	1792	-0-	-2618	-0-	1773	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4557	X	1697	-0-	-2860	-0-	1665	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4557	X	1598	-0-	-2959	-0-	1580	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 #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3321	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3210	X	2267	-0-	-943	-0-	2252	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	2983	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	2954	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2747	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2040	-0-	-2517	-0-	2026	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	4410	X	364	-0-	-4046	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4185	X	2756	-0-	-1429	-0-	2724	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2619	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	2061	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1987	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3363	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3390	X	2385	-0-	-1005	-0-	2367	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3552	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3165	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3291	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	2230	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	3558	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4600	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4546	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4289	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5146	X	3766	-0-	-1380	-0-	3744	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4560	X	2120	-0-	-2440	-0-	2102	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4011	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3353	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1860	3	10	9	N	9	9	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
08	2015	X	86	-0-	-1929	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	720	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	900	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1216	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1940	3	19	9	N	17	17	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
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4023	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5947	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4369	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3823	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5081	3	20	9	N	18	18	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-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
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2907	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	2850	N	2021	-0-	-829	-0-	2006	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	3100	N	3544	-0-	444	444	3513	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	3000	N	2711	-0-	-289	155	2696	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*12	3100	N	3229	-0-	129	284	3200	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*01	3100	N	3012	-0-	-88	196	2986	3	26	9	N	24	24	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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	372	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	N	10	10	1			-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8	8	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
08	6293	X	3182	-0-	-3111	-0-	3159	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	5820	X	2315	-0-	-3505	-0-	2300	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6712	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6789	3	19	9	N	17	17	1			-0-
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5580	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3273	3	31	9	N	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1838	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	N	7	7	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
08	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	2370	X	1550	-0-	-820	-0-	1532	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2462	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2066	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1889	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2263	X	1491	-0-	-772	-0-	1491	3			N	-0-					-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
08	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3972	3	22	9	N	20	20	1			-0-
09	4380	X	2933	-0-	-1447	-0-	2915	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4111	3	32	9	N	29	29	1			-0-
11	4380	X	2677	-0-	-1703	-0-	2665	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	4371	X	1464	-0-	-2907	-0-	1455	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	3143	3	23	9	N	21	21	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
08	4681	X	3548	-0-	-1133	-0-	3524	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3960	X	2716	-0-	-1244	-0-	2698	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4642	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2930	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	3534	X	1456	-0-	-2078	-0-	1428	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3534	X	464	-0-	-3070	-0-	446	3	18	9	N	16	16	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					122
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	663	2	56	9	N	51					173
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					173
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					173
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-					173
01	651	N	236	-0-	-415	-0-	236	2			N	-0-					173

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9131	2	39	9	N	35					228
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	6669	2	4	9	N	4					232
10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9600	2	3	9	N	3					235
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7491	2	22	9	N	20	182	1			73
*12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8629	2	10	9	N	9					82
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					82

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	8031	-0-	-3501	-0-	7967	2	64	9	N	58					304
09	10950	X	9381	-0-	-1569	-0-	9318	2	63	9	N	57					361
10	11439	X	6830	-0-	-4609	-0-	6811	2	19	9	N	17	179	1			199
11	11070	X	8662	-0-	-2408	-0-	8615	2	47	9	N	43					242
12	11439	X	8907	-0-	-2532	-0-	8824	2	83	9	N	75					317
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					317

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
08	25172	X	24371	-0-	-801	-0-	1382 106	1 9	22883	2	N	96					287
09	24180	X	17397	-0-	-6783	-0-	990 62	1 9	16345	2	N	56	180	1			163
10	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1299 112	1 9	23600	2	N	102					265
11	23970	X	23570	-0-	-400	-0-	1350 92	1 9	22128	2	N	84	180	1			169
12	24366	X	22400	-0-	-1966	-0-	1374 106	1 9	20920	2	N	96					265
01	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					265

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	1175	1	11481	2	N	127	177	1			194
							140	9									
09	12870	X	10782	-0-	-2088	-0-	1068	1	9573	2	N	128	167	1			155
							141	9									
10	13113	X	12574	-0-	-539	-0-	1142	1	11254	2	N	162	179	1			138
							178	9									
11	12390	X	11288	-0-	-1102	-0-	1146	1	9980	2	N	147	181	1			104
							162	9									
12	12803	X	9485	-0-	-3318	-0-	1149	1	8219	2	N	106					210
							117	9									
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					210

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1524	2	26	9	Y	24					86
09	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3284	1638	2	96	9	Y	87	122	1			51
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	4634	1304	2	46	9	Y	42	52	1			41
11	DLQ G-10		909	-0-	909	5543	872	2	37	9	Y	34	35	1	2	5	38
12	2700	N	1186	-0-	-1514	4029	1123	2	63	9	Y	57	55	1	6	5	34
*01	3100	N	762	-0-	-2338	1691	722	2	40	9	Y	36	33	1			37

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2352	2	46	9	N	42					72
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	2	43	9	N	39					111
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2658	2	53	9	N	48					159
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					194
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					226
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					226

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

08	7223	X	5429	-0-	-1794	-0-	5423	3	6	9	N	5					45
09	6990	X	5428	-0-	-1562	-0-	5420	3	8	9	N	7					52
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6889	3	9	9	N	8					60
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6948	3	17	9	N	15					75
12	6386	X	4921	-0-	-1465	-0-	4912	3	9	9	N	8					83
01	6913	X	1581	-0-	-5332	-0-	1575	3	6	9	N	5					88

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

08	3503	X	2386	-0-	-1117	-0-	322	1	2036	3	N	25					60
							28	9									
09	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	204	1	2870	3	N	6					66
							7	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	224	1	3397	3	N	26					92
							29	9									
11	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	161	1	2783	3	N	13					105
							14	9									
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3505	3	N	25					130
							28	9									
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	275	1	3844	3	N	2					132
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	2915	-0-	-7439	-0-	398	1	2517	3	N	-0-					235
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	578	1	8128	3	N	-0-					235
10	10354	X	8600	-0-	-1754	-0-	530	1	8056	3	N	13	176	1			72
							14	9									
11	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	643	1	11095	3	N	5					77
							6	9									
12	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	554	1	7879	3	N	7					84
							8	9									
01	8990	X	6896	-0-	-2094	-0-	461	1	6435	3	N	-0-					84

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	5618	-0-	-14160	-0-	327	1	5291	2	N	-0-					100
09	18120	X	13106	-0-	-5014	-0-	710	1	12312	2	N	76	1	8			175
							84	9									
10	18724	X	17893	-0-	-831	-0-	951	1	16942	2	N	-0-	38	1			137
11	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	693	1	12191	2	N	-0-					137
*12	15593	X	12674	-0-	-2919	-0-	727	1	11930	2	N	15					152
							17	9									
*01	17887	X	8576	-0-	-9311	-0-	520	1	8048	2	N	7					159
							8	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	402	1	6497	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	343	1	5959	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	361	1	6443	2	Y	12	62	1	1	8	26
							13	9									
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	355	1	6244	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	371	1	6083	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
*01	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	358	1	5530	2	Y	6	1	8			39
							7	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	685	1	4945	2	Y	7					69
							8	9									
09	7740	X	7249	-0-	-491	-0-	1016	1	6226	2	Y	6					75
							7	9									
10	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	954	1	6512	2	Y	12					87
							13	9									
11	7200	X	5244	-0-	-1956	-0-	556	1	4673	2	Y	14					101
							15	9									
12	7502	X	5320	-0-	-2182	-0-	587	1	4725	2	Y	7					108
							8	9									
01	7502	X	2402	-0-	-5100	-0-	429	1	1973	2	Y	-0-					108

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					27
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					27
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					27
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	2	N	-0-					27
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					27
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9146	-0-	-1177	-0-	532	1	8614	2	N	-0-					63
09	9990	X	9290	-0-	-700	-0-	506	1	8783	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	378	1	6713	2	N	-0-					63
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	547	1	9607	2	N	-0-					63
*12	10323	X	9765	-0-	-558	-0-	561	1	9191	2	N	12					75
							13	9									
*01	9610	X	9159	-0-	-451	-0-	556	1	8594	2	N	8					83
							9	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6195	-0-	-1679	-0-	360	1	5835	2	Y	-0-					48
09	7620	X	5744	-0-	-1876	-0-	313	1	5430	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
10	6851	X	5602	-0-	-1249	-0-	297	1	5293	2	Y	11	41	1			18
							12	9									
11	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	300	1	5268	2	Y	-0-					18
*12	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	317	1	5207	2	Y	6					24
							7	9									
*01	6200	X	5227	-0-	-973	-0-	317	1	4906	2	Y	4					28
							4	9									

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
08	9393	X	4833	-0-	-4560	-0-	282	1	4545	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
09	8910	X	6945	-0-	-1965	-0-	379	1	6563	2	Y	3					14
							3	9									
10	9424	X	5803	-0-	-3621	-0-	307	1	5489	2	Y	6	3	1			17
							7	9									
11	9120	X	7502	-0-	-1618	-0-	403	1	7095	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
*12	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	420	1	6895	2	Y	9					22
							10	9									
*01	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	430	1	6662	2	Y	6					28
							7	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27671	X	22566	-0-	-5105	-0-	1314	1	21250	2	N	2	2	8			100
							2	9									
09	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1059	1	18371	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	960	1	17125	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	21840	X	15763	-0-	-6077	-0-	848	1	14914	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*12	22568	X	15533	-0-	-7035	-0-	891	1	14621	2	N	19	1	8			118
							21	9									
*01	22568	X	17293	-0-	-5275	-0-	1049	1	16227	2	N	15	1	8			132
							17	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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	10943	X	8633	-0-	-2310	-0-	503	1	8129	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	10560	X	7761	-0-	-2799	-0-	423	1	7337	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	10261	X	9160	-0-	-1101	-0-	487	1	8672	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	9660	X	8617	-0-	-1043	-0-	464	1	8153	2	N	-0-					30
*12	9765	X	8898	-0-	-867	-0-	512	1	8374	2	N	11	1	8			40
							12	9									
*01	9145	X	8031	-0-	-1114	-0-	488	1	7534	2	N	8	1	8			47
							9	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

08	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	431	1	3102	2	Y	3					41
							3	9									
09	4260	X	2041	-0-	-2219	-0-	286	1	1751	2	Y	4					45
							4	9									
10	5580	X	3213	-0-	-2367	-0-	410	1	2794	2	Y	8					53
							9	9									
11	5400	X	4698	-0-	-702	-0-	498	1	4190	2	Y	9					62
							10	9									
12	5580	X	4224	-0-	-1356	-0-	467	1	3751	2	Y	5					67
							6	9									
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	749	1	3449	2	Y	-0-					67

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

08	10168	X	9724	-0-	-444	-0-	545	1	9144	2	Y	32	38	1			27
							35	9									
09	9840	X	9685	-0-	-155	-0-	596	1	9053	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	647	1	9619	2	Y	24					45
							26	9									
11	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	603	1	9329	2	Y	7	45	1			7
							8	9									
12	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	622	1	9382	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
*01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	648	1	9780	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

08	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	483	1	8089	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
09	8580	X	7663	-0-	-917	-0-	472	1	7173	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
10	8959	X	8372	-0-	-587	-0-	527	1	7830	2	Y	14					24
							15	9									
11	8670	X	7675	-0-	-995	-0-	465	1	7196	2	Y	13	31	1			6
							14	9									
12	8959	X	7312	-0-	-1647	-0-	454	1	6843	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
01	8587	X	5473	-0-	-3114	-0-	339	1	5121	2	Y	12	8	1			10
							13	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	990	1	16602	2	Y	23	28	1			20
							25	9									
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1048	1	15911	2	Y	24	29	1			15
							26	9									
10	17205	X	16908	-0-	-297	-0-	1064	1	15811	2	Y	30					45
							33	9									
11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	1035	1	16011	2	Y	30	62	1			13
							33	9									
12	17205	X	16429	-0-	-776	-0-	1019	1	15374	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
01	17205	X	16621	-0-	-584	-0-	1031	1	15554	2	Y	33	19	1			29
							36	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	586	1	9826	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	582	1	8847	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	616	1	9153	2	Y	12					19
							13	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	579	1	8956	2	Y	11	25	1			5
							12	9									
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	607	1	9149	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	9548	X	9313	-0-	-235	-0-	578	1	8722	2	Y	12	7	1			11
							13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	120	1	2013	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	152	1	2253	2	Y	17					26
							19	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2303	2	Y	20	38	1			8
							22	9									
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	173	1	2609	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
01	2418	N	1477	-0-	-941	-0-	91	1	1378	2	Y	7	5	1			11
							8	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	9350	-0-	-1190	-0-	312	1	9038	2	Y	-0-	8	1			4
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	347	1	10071	2	Y	-0-					4
10	10540	X	9523	-0-	-1017	-0-	320	1	9203	2	Y	-0-	2	1			2
11	9060	X	7255	-0-	-1805	-0-	253	1	6999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	10757	X	8846	-0-	-1911	-0-	300	1	8544	2	Y	2					4
							2	9									
01	10757	X	9017	-0-	-1740	-0-	307	1	8707	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	396	-0-	-69	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8246	-0-	-1550	-0-	275	1	7971	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	305	1	8849	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7841	-0-	-1955	-0-	263	1	7578	2	Y	-0-					-0-
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	306	1	8472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	278	1	7905	2	Y	2					3
							2	9									
01	9455	X	8791	-0-	-664	-0-	299	1	8489	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	187	1	5419	2	Y	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4308	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	1255	-0-	-4635	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	2326	-0-	-3374	-0-	81	1	2245	2	Y	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	139	1	3955	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9805	-0-	-704	-0-	327	1	9466	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
09	9900	X	9615	-0-	-285	-0-	320	1	9277	2	Y	16					33
							18	9									
10	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	262	1	7536	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
11	9840	X	8913	-0-	-927	-0-	311	1	8602	2	Y	-0-	9	1			7
12	10168	X	8809	-0-	-1359	-0-	299	1	8510	2	Y	-0-					7
01	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	298	1	8465	2	Y	-0-	5	1			2

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	443	1	7435	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5200	-0-	-1550	-0-	321	1	4879	2	Y	-0-					-0-
10	8246	X	5310	-0-	-2936	-0-	335	1	4975	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	4696	-0-	-3284	-0-	285	1	4411	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	4923	-0-	-3323	-0-	306	1	4617	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	4349	-0-	-3525	-0-	270	1	4079	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	41	1	1191	2	Y	23	62	1			41
							25	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	Y	32					73
							35	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	Y	70	58	1			85
							77	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	2	Y	109	133	1			61
							120	9									
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42	1	1187	2	Y	116					177
							128	9									
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	41	1	1155	2	Y	110	150	1			137
							121	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
08	10354	X	9435	-0-	-919	-0-	315	1	9119	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	335	1	9703	2	Y	-0-					5
10	10354	X	7455	-0-	-2899	-0-	250	1	7205	2	Y	-0-	3	1			2
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	324	1	8981	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	10385	X	7950	-0-	-2435	-0-	270	1	7678	2	Y	2					4
							2	9									
01	10385	X	7479	-0-	-2906	-0-	254	1	7222	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	15500	X	11486	-0-	-4014	-0-	334	1	11135	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	13380	X	10603	-0-	-2777	-0-	308	1	10278	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
10	13826	X	9780	-0-	-4046	-0-	284	1	9472	2	Y	22					33
							24	9									
11	13380	X	10915	-0-	-2465	-0-	317	1	10576	2	Y	20	41	1			12
							22	9									
12	11563	X	9664	-0-	-1899	-0-	281	1	9361	2	Y	20					32
							22	9									
01	11501	X	8962	-0-	-2539	-0-	260	1	8676	2	Y	24	43	1			13
							26	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	334	1	2629	2	N	11					75
							12	9									
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	352	1	2660	2	N	-0-					75
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	361	1	2622	2	N	-0-					75
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	2	N	-0-					75
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	214	1	2296	2	N	-0-					75
*01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	87	1	2843	2	N	20					95
							22	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	14466	-0-	-476	-0-	1043	1	13327	2	Y	87	58	1			61
							96	9									
09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	1097	1	13430	2	Y	92	57	1			96
							101	9									
10	15748	X	14779	-0-	-969	-0-	1099	1	13580	2	Y	91	121	1			66
							100	9									
11	15240	X	13978	-0-	-1262	-0-	987	1	12884	2	Y	97	122	1			41
							107	9									
12	15748	X	13544	-0-	-2204	-0-	711	1	12717	2	Y	105	62	1			84
							116	9									
01	15128	X	13059	-0-	-2069	-0-	603	1	12347	2	Y	99	129	1			54
							109	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9963	-0-	-1166	-0-	712	1	9098	2	Y	139	93	1			97
							153	9									
09	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	789	1	9655	2	Y	147	91	1			153
							162	9									
10	10943	X	9950	-0-	-993	-0-	733	1	9063	2	Y	140	192	1			101
							154	9									
11	10440	X	9946	-0-	-494	-0-	695	1	9071	2	Y	164	195	1			70
							180	9									
12	10974	X	9745	-0-	-1229	-0-	505	1	9033	2	Y	188	110	1			148
							207	9									
01	10974	X	10245	-0-	-729	-0-	468	1	9584	2	Y	175	227	1			96
							193	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	7780	-0-	-2202	-0-	226	1	7533	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
09	8940	X	8387	-0-	-553	-0-	244	1	8118	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
10	8773	X	7904	-0-	-869	-0-	230	1	7656	2	Y	16					33
							18	9									
11	8490	X	7019	-0-	-1471	-0-	204	1	6800	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
12	8773	X	7667	-0-	-1106	-0-	223	1	7425	2	Y	17					27
							19	9									
01	8680	X	6631	-0-	-2049	-0-	193	1	6424	2	Y	13	31	1			9
							14	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	51	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

08	16554	X	15271	-0-	-1283	-0-	15116	2	155	9	Y	141	169	1			116
09	15720	X	10999	-0-	-4721	-0-	10889	2	110	9	Y	100	161	1			55
10	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16240	2	174	9	Y	158					213
11	15270	X	15015	-0-	-255	-0-	14814	2	201	9	Y	183	325	1			71
12	15283	X	14472	-0-	-811	-0-	14254	2	218	9	Y	198	180	1			89
01	16399	X	13463	-0-	-2936	-0-	13296	2	167	9	Y	152	82	1			159

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

08	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	1993	2	28	9	Y	25	31	1			21
09	2730	X	1134	-0-	-1596	-0-	1109	2	25	9	Y	23	33	1			11
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4014	2	31	9	Y	28					39
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3579	2	42	9	Y	38	63	1			14
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3235	2	45	9	Y	41	37	1			18
01	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2406	2	29	9	Y	26	17	1			27

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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
08	16957	X	14916	-0-	-2041	-0-	1072	1	13704	2	Y	127	78	1			93
							140	9									
09	15660	X	13261	-0-	-2399	-0-	991	1	12135	2	Y	123	88	1			128
							135	9									
10	16182	X	12623	-0-	-3559	-0-	936	1	11563	2	Y	113	155	1			86
							124	9									
11	15660	X	15191	-0-	-469	-0-	1070	1	13969	2	Y	138	171	1			53
							152	9									
12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	796	1	14239	2	Y	146	83	1			116
							161	9									
01	14911	X	12497	-0-	-2414	-0-	576	1	11785	2	Y	124	167	1			73
							136	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
08	13237	X	12511	-0-	-726	-0-	896	1	11455	2	Y	145	97	1			102
							160	9									
09	11490	X	11160	-0-	-330	-0-	831	1	10177	2	Y	138	96	1			144
							152	9									
10	12927	X	11061	-0-	-1866	-0-	816	1	10087	2	Y	144	188	1			100
							158	9									
11	12510	X	12304	-0-	-206	-0-	866	1	11309	2	Y	117	166	1			51
							129	9									
12	12927	X	11470	-0-	-1457	-0-	600	1	10736	2	Y	122	77	1			96
							134	9									
01	12524	X	12319	-0-	-205	-0-	568	1	11621	2	Y	118	150	1			64
							130	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
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	171	1	2864	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	208	1	3155	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	265	1	3941	2	Y	11					15
							12	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	220	1	3403	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	167	1	2522	2	Y	9	5	1			8
							10	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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	6660	-0-	-873	-0-	191	1	6377	2	Y	84	95	1			76
							92	9									
09	7290	X	5926	-0-	-1364	-0-	170	1	5671	2	Y	77	99	1			54
							85	9									
10	7285	X	6496	-0-	-789	-0-	187	1	6220	2	Y	81					135
							89	9									
11	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	176	1	5874	2	Y	63	156	1			42
							69	9									
12	6665	X	6117	-0-	-548	-0-	175	1	5850	2	Y	84					126
							92	9									
01	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	155	1	5180	2	Y	74	155	1			45
							81	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
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	200	1	5792	2	Y	35	74	1			53
							39	9									
09	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	186	1	5401	2	Y	48					101
							53	9									
10	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	181	1	5224	2	Y	37	83	1			55
							41	9									
11	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	197	1	5455	2	Y	2	34	1			23
							2	9									
12	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	190	1	5422	2	Y	-0-					23
01	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	197	1	5602	2	Y	-0-	15	1			8

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
08	18383	X	17662	-0-	-721	-0-	993	1	16651	2	Y	16	19	1			14
							18	9									
09	17850	X	17412	-0-	-438	-0-	1075	1	16320	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
10	18445	X	17384	-0-	-1061	-0-	1094	1	16261	2	Y	26					36
							29	9									
11	17850	X	16299	-0-	-1551	-0-	987	1	15282	2	Y	27	52	1			11
							30	9									
12	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-	996	1	15016	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
*01	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	1139	1	17189	2	Y	28	17	1			24
							31	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5470	-0-	-79	-0-	183	1	5287	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	179	1	5200	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4557	-0-	-992	-0-	153	1	4404	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	153	1	4235	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	5549	X	5119	-0-	-430	-0-	173	1	4937	2	Y	8					10
							9	9									
01	5549	X	4264	-0-	-1285	-0-	145	1	4113	2	Y	5	9	1			6
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12567	-0-	-1042	-0-	366	1	12188	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
09	12690	X	9911	-0-	-2779	-0-	288	1	9611	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
10	12555	X	8475	-0-	-4080	-0-	246	1	8212	2	Y	15					24
							17	9									
11	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	324	1	10792	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
12	12555	X	11838	-0-	-717	-0-	343	1	11436	2	Y	54					65
							59	9									
01	12555	X	12293	-0-	-262	-0-	356	1	11881	2	Y	51	89	1			27
							56	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	199	1	5752	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	4733	-0-	-2107	-0-	158	1	4575	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5123	-0-	-1717	-0-	179	1	4944	2	Y	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	221	1	6299	2	Y	-0-					-0-
*01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	207	1	5883	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	11544	-0-	-298	-0-	649	1	10881	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
09	11430	X	11275	-0-	-155	-0-	696	1	10565	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
10	11811	X	11056	-0-	-755	-0-	696	1	10340	2	Y	18					26
							20	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	659	1	10203	2	Y	16	35	1			7
							18	9									
12	11656	X	9828	-0-	-1828	-0-	610	1	9199	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
01	11656	X	11459	-0-	-197	-0-	711	1	10727	2	Y	19	11	1			16
							21	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7227	-0-	-461	-0-	241	1	6986	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	247	1	7151	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6226	-0-	-1648	-0-	209	1	6017	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	5699	-0-	-1921	-0-	199	1	5500	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	7273	-0-	-384	-0-	247	1	7026	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	211	1	5991	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	558	1	9361	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	596	1	9056	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	626	1	9299	2	Y	11					16
							12	9									
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	576	1	8913	2	Y	12	23	1			5
							13	9									
12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	588	1	8866	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	465	1	7018	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	174	1	2228	2	Y	65	45	1			44
							72	9									
09	2280	X	1916	-0-	-364	-0-	139	1	1702	2	Y	68	38	1			74
							75	9									
10	2356	X	2183	-0-	-173	-0-	158	1	1948	2	Y	70	93	1			51
							77	9									
11	2280	X	1969	-0-	-311	-0-	134	1	1754	2	Y	74	95	1			30
							81	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	77	46	1			61
							85	9									
01	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	94	1	1930	2	Y	73	94	1			40
							80	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

08	310	N	249	-0-	-61	-0-	7	1	220	2	Y	20	23	1			18
							22	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	27					43
							30	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	9	43	1			9
							10	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					9
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	7	1	219	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5038	-0-	-1751	-0-	283	1	4752	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	5670	X	4720	-0-	-950	-0-	291	1	4427	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	307	1	4565	2	Y	3					5
							3	9									
11	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	294	1	4550	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	316	1	4761	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	319	1	4807	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	97	1	1630	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	99	1	1510	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	102	1	1521	2	Y	11					16
							12	9									
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	95	1	1467	2	Y	12	23	1			5
							13	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	122	1	1840	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	85	1	1288	2	Y	15	9	1			13
							17	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
08	3875	X	1408	-0-	-2467	-0-	41	1	1359	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
09	3750	X	1008	-0-	-2742	-0-	29	1	971	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	3875	X	2610	-0-	-1265	-0-	75	1	2502	2	Y	30					35
							33	9									
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	103	1	3438	2	Y	53	71	1			17
							58	9									
12	3689	X	930	-0-	-2759	-0-	26	1	876	2	Y	25					42
							28	9									
01	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	65	1	2159	2	Y	46	60	1			28
							51	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
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	440	1	12753	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
09	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	374	1	10835	2	Y	8					17
							9	9									
*10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	342	1	9847	2	Y	4	14	1			7
							4	9									
*11	9150	X	7680	-0-	-1470	-0-	268	1	7412	2	Y	-0-	4	1			3
*12	9455	X	8103	-0-	-1352	-0-	275	1	7828	2	Y	-0-					3
01	9455	X	6468	-0-	-2987	-0-	220	1	6248	2	Y	-0-	2	1			1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	2	N	-0-					87
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-					87
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	35	1	257	2	N	-0-					87
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	26	1	237	2	N	-0-					87
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	73					160
							80	9									
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					160

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	Y	22					108
							24	9									
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	26	1	230	2	Y	20					128
							22	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	8	70	1			66
							9	9									
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	30	1	265	2	Y	15					81
							17	9									
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	15	1	105	2	Y	8					89
							9	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					89

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	837	-0-	-93	-0-	76	1	739	2	Y	20					170
							22	9									
09	900	X	706	-0-	-194	-0-	68	1	612	2	Y	24					194
							26	9									
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	50	107	1			137
							55	9									
11	870	X	538	-0-	-332	-0-	49	1	428	2	Y	55					192
							61	9									
12	837	X	413	-0-	-424	-0-	43	1	308	2	Y	56					248
							62	9									
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					248

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	58	1	1132	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1147	2	Y	27	23	1			14
							30	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	Y	15					29
							17	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	22	27	1			24
							24	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	Y	20	20	1			20
							22	9									

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
08	1054	N	632	-0-	-422	-0-	30	1	596	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
09	960	N	578	-0-	-382	-0-	28	1	537	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
10	868	N	517	-0-	-351	-0-	25	1	485	2	Y	6					12
							7	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	775	2	Y	16	11	1			16
							18	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
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	233	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	4					7
							4	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	525	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	483	2	Y	5					11
							6	9									
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	23	1	444	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	Y	9	8	1			9
							10	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

08	DLQ G-10		671	-0-	671	671	30	1	626	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		444	-0-	444	1115	19	1	410	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		297	-0-	297	1412	12	1	277	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2070	25	1	615	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
12	2623	N	553	-0-	-2070	-0-	24	1	514	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	12	11	1			13
							13	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	90	1	1894	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		1406	-0-	1406	3410	59	1	1326	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	5091	46	1	1611	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2095	-0-	2095	7186	81	1	1982	3	Y	29	25	1			20
							32	9									
12	2700	N	2213	-0-	-487	6699	95	1	2086	3	Y	29	23	1			26
							32	9									
*01	3100	N	1933	-0-	-1167	5532	82	1	1822	3	Y	26	25	1			27
							29	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

08	DLQ G-10		2940	-0-	2940	2940	133	1	2787	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5610	115	1	2534	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ G-10		2649	-0-	2649	8259	82	1	2543	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	10696	95	1	2320	3	Y	20	22	1			14
							22	9									
12	12937	X	2241	-0-	-10696	-0-	97	1	2124	3	Y	18	16	1			16
							20	9									
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2125	3	Y	18	16	1			18
							20	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	102	1	2134	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
09	DLQ G-10		1935	-0-	1935	4185	83	1	1838	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
10	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6272	71	1	2004	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		2039	-0-	2039	8311	80	1	1948	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
12	9963	X	1652	-0-	-8311	-0-	73	1	1570	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
*01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1472	3	Y	8	7	1			8
							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
08	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	87	1	1828	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3891	83	1	1850	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
10	DLQ G-10		7149	-0-	7149	11040	220	1	6822	3	Y	97	44	1			70
							107	9									
11	DLQ G-10		8735	-0-	8735	19775	339	1	8293	3	Y	94	98	1			66
							103	9									
12	28118	X	8343	-0-	-19775	-0-	368	1	7879	3	Y	87	76	1			77
							96	9									
*01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	361	1	7346	3	Y	84	75	1			86
							92	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
08	DLQ G-10		2487	-0-	2487	2487	2487	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2434	-0-	2434	4921	2434	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7359	2438	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2023	-0-	2023	9382	2023	2			Y	-0-					-0-
12	11921	X	2539	-0-	-9382	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
*01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	59	1	1238	3	Y	23	24	1			20
							25	9									
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2592	54	1	1190	3	Y	24	24	1			20
							26	9									
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3771	36	1	1113	3	Y	27	28	1			19
							30	9									
11	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4906	44	1	1065	3	Y	24	26	1			17
							26	9									
12	2700	N	1111	-0-	-1589	3317	48	1	1038	3	Y	23	20	1			20
							25	9									
*01	3100	N	1063	-0-	-2037	1280	44	1	993	3	Y	24	20	1			24
							26	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		527	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1982	1452	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	DLQ G-10		606	-0-	606	2588	605	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		780	-0-	780	3368	778	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	2700	N	804	-0-	-1896	1472	801	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	2031	N	559	-0-	-1472	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	91	1	1918	3	Y	71	71	1			62
							78	9									
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3759	69	1	1525	3	Y	71	71	1			62
							78	9									
10	DLQ G-10		1715	-0-	1715	5474	52	1	1610	3	Y	48	75	1			35
							53	9									
11	DLQ G-10		1686	-0-	1686	7160	64	1	1569	3	Y	48	50	1			33
							53	9									
12	8839	X	1679	-0-	-7160	-0-	71	1	1556	3	Y	47	39	1			41
							52	9									
*01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	44	40	1			45
							48	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
08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	1315	2	4	9	Y	4					17
09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	3719	2379	2	21	9	Y	19	25	1			11
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5918	2181	2	18	9	Y	16	12	1			15
11	DLQ G-10		2168	-0-	2168	8086	2148	2	20	9	Y	18	13	1	1	5	19
12	2700	N	2792	-0-	92	8178	2758	2	34	9	Y	31	28	1	3	5	19
*01	3100	N	2627	-0-	-473	7705	2596	2	31	9	Y	28	18	1			29

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
08	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	118	1	2469	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
09	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5300	117	1	2572	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	DLQ G-10		2567	-0-	2567	7867	79	1	2444	3	Y	40	21	1			29
							44	9									
11	DLQ G-10		2458	-0-	2458	10325	95	1	2322	3	Y	37	40	1			26
							41	9									
12	12746	X	2421	-0-	-10325	-0-	104	1	2276	3	Y	37	31	1			32
							41	9									
*01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2185	3	Y	35	31	1			36
							39	9									

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	68	1	1433	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
09	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2822	56	1	1241	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4254	47	1	1373	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5683	56	1	1361	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	2700	N	1213	-0-	-1487	4196	53	1	1150	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
*01	3100	N	987	-0-	-2113	2083	49	1	929	3	Y	8	8	1			8
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2517	2510	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4961	2418	2	26	9	Y	24	33	1			14
10	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7190	2215	2	14	9	Y	13	14	1			13
11	DLQ G-10		2239	-0-	2239	9429	2221	2	18	9	Y	16	11	1	1	5	17
12	11415	X	1986	-0-	-9429	-0-	1966	2	20	9	Y	18	22	1	2	5	11
*01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2601	2	25	9	Y	23	11	1			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3232	74	1	1640	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4894	50	1	1602	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6407	59	1	1444	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	2700	N	1432	-0-	-1268	5139	63	1	1362	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*01	3100	N	1547	-0-	-1553	3586	71	1	1467	3	Y	8	6	1			8
							9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 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
08	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	117	1	2451	3	Y	57	58	1			50
							63	9									
09	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5247	111	1	2441	3	Y	58	58	1			50
							64	9									
10	DLQ G-10		2683	-0-	2683	7930	81	1	2539	3	Y	57	66	1			41
							63	9									
11	DLQ G-10		2484	-0-	2484	10414	95	1	2331	3	Y	53	57	1			37
							58	9									
12	12659	X	2245	-0-	-10414	-0-	95	1	2099	3	Y	46	42	1			41
							51	9									
*01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	96	1	2241	3	Y	50	40	1			51
							55	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	132	1	2786	3	Y	50	51	1			44
							55	9									
09	DLQ	G-10	3212	-0-	3212	6185	137	1	3019	3	Y	51	51	1			44
							56	9									
10	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	9110	91	1	2755	3	Y	72	64	1			52
							79	9									
11	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	11897	107	1	2603	3	Y	70	74	1			48
							77	9									
12	15021	X	3124	-0-	-11897	-0-	139	1	2902	3	Y	75	57	1			66
							83	9									
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	105	1	2325	3	Y	61	64	1			63
							67	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

08	3000	N	1689	-0-	-1311	2438	1688	2	1	9	Y	1					5
09	3000	N	1720	-0-	-1280	1158	1713	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	3020	N	1862	-0-	-1158	-0-	1856	2	6	9	Y	5	3	1			5
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	4	1			6
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7	8	1	1	5	4
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	4	1			7

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	2507	-0-	2507	2507	113	1	2379	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
09	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	5748	140	1	3086	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ	G-10	2828	-0-	2828	8576	88	1	2714	3	Y	24	19	1			17
							26	9									
11	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	11297	106	1	2590	3	Y	23	24	1			16
							25	9									
12	13929	X	2632	-0-	-11297	-0-	114	1	2495	3	Y	21	18	1			19
							23	9									
*01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	85	1	1932	3	Y	16	18	1			17
							18	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2391	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		2491	-0-	2491	4885	2480	2	11	9	Y	10	15	1			6
10	DLQ G-10		2293	-0-	2293	7178	2283	2	10	9	Y	9	7	1			8
11	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9433	2244	2	11	9	Y	10	7	1	1	5	10
12	11484	X	2051	-0-	-9433	-0-	2040	2	11	9	Y	10	13	1	1	5	6
*01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10	6	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

08	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	2464	2	14	9	Y	13					50
09	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4900	2365	2	57	9	Y	52	72	1			30
10	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7466	2493	2	73	9	Y	66	32	1			64
11	DLQ G-10		2390	-0-	2390	9856	2312	2	78	9	Y	71	54	1	4	5	77
12	12202	X	2346	-0-	-9856	-0-	2245	2	101	9	Y	92	104	1	10	5	55
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	Y	82	53	1			84

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	1330	2	3	9	Y	3					11
09	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2939	1593	2	13	9	Y	12	16	1			7
10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4198	1246	2	13	9	Y	12	7	1			12
11	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5641	1424	2	19	9	Y	17	10	1	1	5	18
12	2700	N	1177	-0-	-1523	4118	1157	2	20	9	Y	18	23	1	2	5	11
*01	3100	N	1423	-0-	-1677	2441	1400	2	23	9	Y	21	11	1			21

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

08	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	2042	2	2	9	Y	2					7
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4024	1972	2	8	9	Y	7	10	1			4
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6048	2015	2	9	9	Y	8	4	1			8
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7748	1692	2	8	9	Y	7	7	1			8
12	2700	N	1887	-0-	-813	6935	1875	2	12	9	Y	11	11	1	1	5	7
*01	3100	N	1765	-0-	-1335	5600	1755	2	10	9	Y	9	6	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

08	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	68	1	1426	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
09	DLQ G-10		913	-0-	913	2422	39	1	859	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
10	DLQ G-10		739	-0-	739	3161	20	1	708	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
11	DLQ G-10		747	-0-	747	3908	29	1	707	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
12	2700	N	1032	-0-	-1668	2240	44	1	973	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
*01	3100	N	1030	-0-	-2070	170	43	1	972	3	Y	14	12	1			14
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	27	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		30	-0-	30	67	1	1	20	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		24	-0-	24	91	22	3	2	9	Y	2	8	1			1
11	DLQ G-10		28	-0-	28	119	1	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	138	N	19	-0-	-119	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		761	-0-	761	761	33	1	693	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1371	24	1	551	3	Y	32	32	1			28
							35	9									
10	DLQ G-10		666	-0-	666	2037	19	1	623	3	Y	22	34	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		700	-0-	700	2737	26	1	646	3	Y	25	24	1			17
							28	9									
12	2700	N	576	-0-	-2124	613	24	1	531	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
*01	965	N	352	-0-	-613	-0-	14	1	326	3	Y	11	16	1			12
							12	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	115	1	2413	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
09	DLQ G-10		2811	-0-	2811	5361	121	1	2668	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	7719	74	1	2254	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
11	DLQ G-10		2184	-0-	2184	9903	85	1	2070	3	Y	26	28	1			18
							29	9									
12	2700	N	1976	-0-	-724	9179	85	1	1866	3	Y	23	21	1			20
							25	9									
*01	3100	N	1857	-0-	-1243	7936	75	1	1757	3	Y	23	20	1			23
							25	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		846	-0-	846	846	845	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		834	-0-	834	1680	831	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		761	-0-	761	2441	760	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		712	-0-	712	3153	711	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	4019	X	866	-0-	-3153	-0-	864	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ	G-10	534	-0-	534	534	23	1	491	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
09	DLQ	G-10	642	-0-	642	1176	27	1	594	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
10	DLQ	G-10	610	-0-	610	1786	18	1	577	3	Y	14	20	1			10
							15	9									
11	DLQ	G-10	542	-0-	542	2328	21	1	508	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
12	2700	N	520	-0-	-2180	148	22	1	485	3	Y	12	10	1			10
							13	9									
*01	239	N	91	-0-	-148	-0-	5	1	84	3	Y	2	10	1			2
							2	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	128	1	2672	3	Y	34	35	1			30
							37	9									
09	DLQ G-10		2749	-0-	2749	5586	117	1	2593	3	Y	35	35	1			30
							39	9									
10	DLQ G-10		2556	-0-	2556	8142	78	1	2380	3	Y	89	55	1			64
							98	9									
11	DLQ G-10		2357	-0-	2357	10499	89	1	2178	3	Y	82	89	1			57
							90	9									
12	2700	N	2358	-0-	-342	10157	99	1	2171	3	Y	80	67	1			70
							88	9									
*01	3100	N	2209	-0-	-891	9266	90	1	2035	3	Y	76	68	1			78
							84	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2616	-0-		2616	2616	119	1	2484	3	Y	12	12	1			11
								13	9									
09	DLQ	G-10	642	-0-		642	3258	27	1	602	3	Y	12	12	1			11
								13	9									
10	DLQ	G-10	434	-0-		434	3692	2	1	426	3	Y	5	12	1			4
								6	9									
11	DLQ	G-10	2524	-0-		2524	6216	97	1	2393	3	Y	31	13	1			22
								34	9									
12		T. A.	2250	-0-		2250	8466	97	1	2123	3	Y	27	25	1			24
								30	9									
01		T. A.	2310	-0-		2310	10776	93	1	2185	3	Y	29	23	1			30
								32	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2265	-0-		2265	2265	102	1	2139	3	Y	22	22	1			19
								24	9									
09	DLQ	G-10	2482	-0-		2482	4747	107	1	2351	3	Y	22	22	1			19
								24	9									
10	DLQ	G-10	2376	-0-		2376	7123	73	1	2274	3	Y	26	26	1			19
								29	9									
11	DLQ	G-10	2264	-0-		2264	9387	88	1	2147	3	Y	26	27	1			18
								29	9									
12		2700 N	2227	-0-		-473	8914	96	1	2105	3	Y	24	21	1			21
								26	9									
*01		3100 N	2079	-0-		-1021	7893	87	1	1966	3	Y	24	21	1			24
								26	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1516	-0-		1516	1516	67	1	1418	3	Y	28	28	1			25
								31	9									
09	DLQ	G-10	1177	-0-		1177	2693	49	1	1097	3	Y	28	28	1			25
								31	9									
10	DLQ	G-10	1417	-0-		1417	4110	41	1	1343	3	Y	30	33	1			22
								33	9									
11	DLQ	G-10	1675	-0-		1675	5785	64	1	1570	3	Y	37	33	1			26
								41	9									
12		2700 N	1689	-0-		-1011	4774	73	1	1576	3	Y	36	30	1			32
								40	9									
*01		3100 N	1246	-0-		-1854	2920	64	1	1152	3	Y	27	31	1			28
								30	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3140	-0-		3140	3140	3133	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ	G-10	2986	-0-		2986	6126	2960	2	26	9	Y	24	33	1			14
10	DLQ	G-10	2833	-0-		2833	8959	2813	2	20	9	Y	18	14	1			18
11	DLQ	G-10	2740	-0-		2740	11699	2716	2	24	9	Y	22	16	1	1	5	23
12		14436 X	2737	-0-		-11699	-0-	2705	2	32	9	Y	29	32	1	3	5	17
*01		1110 X	1110	-0-		-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11	16	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	98	1	2055	3 Y	17	18	1	15
							19	9						
09	DLQ	G-10	1989	-0-	1989	4161	85	1	1884	3 Y	18	18	1	15
							20	9						
10	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5908	53	1	1675	3 Y	17	20	1	12
							19	9						
11	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	7688	69	1	1692	3 Y	17	17	1	12
							19	9						
12	9415	X	1727	-0-	-7688	-0-	75	1	1634	3 Y	16	14	1	14
							18	9						
*01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	3 Y	15	14	1	15
							17	9						

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3 N	15	15	1	13
							17	9						
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3 N	15	15	1	13
							17	9						
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3 N	4	14	1	3
							4	9						
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3 N	4	4	1	3
							4	9						
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3 N	5	4	1	4
							6	9						
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	113	3 N	3	4	1	3
							3	9						

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	1631	73	1	1540	3 Y	16	16	1	14
							18	9						
09	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	3409	76	1	1684	3 Y	16	16	1	14
							18	9						
10	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	5055	50	1	1576	3 Y	18	19	1	13
							20	9						
11	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	6573	59	1	1440	3 Y	17	18	1	12
							19	9						
12	2700	N	1527	-0-	-1173	5400	66	1	1443	3 Y	16	14	1	14
							18	9						
*01	3100	N	2110	-0-	-990	4410	140	1	1945	3 Y	23	14	1	23
							25	9						

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4403	-0-	4403	4403	4395	2	8	9 Y	7			18
09	DLQ	G-10	4955	-0-	4955	9358	4929	2	26	9 Y	24	28	1	14
10	DLQ	G-10	4199	-0-	4199	13557	4164	2	35	9 Y	32	15	1	31
11	DLQ	G-10	4057	-0-	4057	17614	4018	2	39	9 Y	35	26	1 2 5	38
12	21711	X	4097	-0-	-17614	-0-	4045	2	52	9 Y	47	52	1 5 5	28
*01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4011	2	50	9 Y	45	27	1	46

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	21	1	433	3 Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	389	-0-	389	843	17	1	372	3 Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	404	-0-	404	1247	11	1	393	3 Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	394	-0-	394	1641	15	1	379	3 Y	-0-			-0-
12	2106	N	465	-0-	-1641	-0-	20	1	445	3 Y	-0-			-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3 Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		272	-0-	272	272	12	1	251	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		276	-0-	276	548	11	1	256	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	DLQ G-10		261	-0-	261	809	8	1	250	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		279	-0-	279	1088	11	1	265	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1384	N	296	-0-	-1088	-0-	13	1	280	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	77	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3227	66	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1332	-0-	1332	4559	43	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6050	59	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1028	-0-	-1672	4378	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	713	-0-	-2387	1991	28	1	685	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10		3054	-0-	3054	6067	3050	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	DLQ G-10		2760	-0-	2760	8827	2757	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	DLQ G-10		2444	-0-	2444	11271	2442	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	13945	X	2674	-0-	-11271	-0-	2671	2	3	9	Y	3	4	1			2
*01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			4

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	154	1	3230	3	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6594	136	1	3011	3	Y	29	29	1			25
							32	9									
10	DLQ G-10		2669	-0-	2669	9263	91	1	2544	3	Y	31	34	1			22
							34	9									
11	DLQ G-10		3151	-0-	3151	12414	122	1	2988	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
12	15325	X	2911	-0-	-12414	-0-	125	1	2752	3	Y	31	29	1			28
							34	9									
*01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	3	Y	31	28	1			31
							34	9									

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
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	126	1	2629	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
09	DLQ G-10		2798	-0-	2798	5576	120	1	2655	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
10	DLQ G-10		2681	-0-	2681	8257	84	1	2573	3	Y	22	24	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	11169	113	1	2773	3	Y	24	23	1			17
							26	9									
12	13762	X	2593	-0-	-11169	-0-	113	1	2458	3	Y	20	19	1			18
							22	9									
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	107	1	2520	3	Y	20	17	1			21
							22	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
08	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	113	1	2366	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
09	DLQ G-10		2498	-0-	2498	4996	108	1	2370	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
10	DLQ G-10		2089	-0-	2089	7085	63	1	2004	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
11	DLQ G-10		2150	-0-	2150	9235	83	1	2043	3	Y	22	21	1			15
							24	9									
12	2700	N	1365	-0-	-1335	7900	59	1	1292	3	Y	13	16	1			12
							14	9									
*01	3100	N	2022	-0-	-1078	6822	79	1	1923	3	Y	18	11	1			19
							20	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		14491	-0-	14491	14491	655	1	13733	3	Y	94	95	1			82
							103	9									
09	DLQ G-10		13615	-0-	13615	28106	585	1	12925	3	Y	95	95	1			82
							105	9									
10	DLQ G-10		11921	-0-	11921	40027	387	1	11423	3	Y	101	110	1			73
							111	9									
11	DLQ G-10		12094	-0-	12094	52121	471	1	11507	3	Y	105	105	1			73
							116	9									
12	63655	X	11534	-0-	-52121	-0-	492	1	10936	3	Y	96	84	1			85
							106	9									
*01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	433	1	10169	3	Y	91	83	1			93
							100	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					100
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					100
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					105
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	50					155
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					155

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

08	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2856	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	3630	X	2783	-0-	-847	-0-	2748	2	35	9	Y	32	30	1			21
10	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	2814	2	35	9	Y	32	29	1			24
11	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2697	2	35	9	Y	32	35	1			21
12	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2835	2	32	9	Y	29	32	1			18
01	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	2814	2	39	9	Y	35	26	1			27

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

08	3535	X	2526	-0-	-1009	-0-	2500	2	26	9	Y	24	24	1			16
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2291	2	31	9	Y	28	26	1			18
10	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	1623	2	31	9	Y	28	25	1			21
11	1830	X	1306	-0-	-524	-0-	1275	2	31	9	Y	28	31	1			18
12	1891	X	1353	-0-	-538	-0-	1325	2	28	9	Y	25	28	1			15
01	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1347	2	19	9	Y	17	19	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			4
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	8	1			15

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1457	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	12	1			14

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

08	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	2269	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2183	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2313	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2220	X	1975	-0-	-245	-0-	1950	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	2294	X	1187	-0-	-1107	-0-	1163	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	757	2	10	9	Y	9	15	1			7

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1464	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1366	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1585	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	Y	16	18	1			11
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1280	2	18	9	Y	16	13	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	732	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
08	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1135	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	1257	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1479	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	13	1			16

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
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13	15	1			9
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14	11	1			11

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
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1474	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1390	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1412	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1254	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	Y	17	18	1			10
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	2	19	9	Y	17	14	1			13

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
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1761	2	25	9	Y	23	15	1			17

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
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y	6	7	1			4
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7	7	1			4
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	Y	6	5	1			5

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

08	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	2	1			1
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	Y	7	3	1			5

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

08	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1215	2	14	9	Y	13	13	1			8
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1099	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1069	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1163	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	11	1			11

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

08		14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	289	-0-	289	358	289	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	106	-0-	106	464	106	2			Y	-0-					-0-
11	524	X	60	-0-	-464	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

08	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2244	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	1781	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1915	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2190	X	1875	-0-	-315	-0-	1852	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2263	X	1879	-0-	-384	-0-	1857	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2023	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	22	1			13
*12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	Y	18	20	1			11
*01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	16	1			15

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	942	2	10	9	Y	9	10	1			6
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	944	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	826	2	12	9	Y	11	12	1			7
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	8	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

08	2573	N	1649	-0-	-924	-0-	1635	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2138	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2136	2	30	9	Y	27	15	1			20

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	917	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	686	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	12	1			7
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	2	12	9	Y	11	9	1			8

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	1	1			2

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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	7	1			4
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1391	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1367	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1261	2	18	9	Y	16	17	1			10
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	Y	13	13	1			10

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

08	2449	X	2317	-0-	-132	-0-	2294	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2370	X	2234	-0-	-136	-0-	2206	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2421	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2368	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2282	2	25	9	Y	23	25	1			13
01	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1965	2	28	9	Y	25	19	1			19

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			6
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2023	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	Y	11	12	1			7
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15	10	1			11

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	13	1			12

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	456	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	433	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	Y	9	9	1			5
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	Y	10	7	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3	4	1			2
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-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
08	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2625	2	28	9	Y	25	25	1			17
09	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	2559	2	32	9	Y	29	27	1			19
10	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2789	2	31	9	Y	28	25	1			22
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2834	2	31	9	Y	28	32	1			18
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2918	2	30	9	Y	27	29	1			16
*01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2659	2	36	9	Y	33	24	1			25

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
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	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
08	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	853	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1198	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1344	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	10	1			4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1315	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
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	802	-0-	-624	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	488	-0-	-982	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	106	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3402	-0-	302	302	82	1	3320	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 #: 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
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	883	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1980	X	667	-0-	-1313	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	2046	X	216	-0-	-1830	-0-	208	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	990	X	278	-0-	-712	-0-	271	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1023	X	367	-0-	-656	-0-	361	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	899	X	402	-0-	-497	-0-	395	2	7	9	Y	6	5	1			4

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
08	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2077	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	1979	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1939	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1822	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			19

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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10	10	1			8

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	578	-0-	-414	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	347	-0-	-613	-0-	43	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	145	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	2	1			2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	76	1	1486	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	74	1	1445	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1736	X	1162	-0-	-574	-0-	57	1	1077	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	53	1	1022	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
12	1612	X	1569	-0-	-43	-0-	76	1	1483	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
01	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	35	1	1435	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	651	N	123	-0-	-528	-0-	114	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	630	N	224	-0-	-406	-0-	215	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	8	1			4
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	5	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	24	1			14
*12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1993	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1833	2	25	9	Y	23	18	1			17

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
08	1209	N	877	-0-	-332	-0-	869	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	9	1			6
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	885	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	Y	12	8	1			9

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	1351	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1779	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1272	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	2	19	9	Y	17	12	1			13

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
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1			4
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	4	1			3

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	85	2 1 9			Y	1	1	1			1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2 1 9			Y	1	1	1			1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2 1 9			Y	1	1	1			1
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2 1 9			Y	1	1	1			1
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2 1 9			Y	1	1	1			1
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2 1 9			Y	1	1	1			1

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
08	2325	N	1278	-0-	-1047	-0-	1263	2 15 9			Y	14	14	1			9
09	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1123	2 18 9			Y	16	15	1			10
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1233	2 18 9			Y	16	14	1			12
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1059	2 18 9			Y	16	18	1			10
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2 17 9			Y	15	16	1			9
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2 15 9			Y	14	12	1			11

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
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1009	2 10 9			Y	9	9	1			6
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2 12 9			Y	11	10	1			7
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2 11 9			Y	10	9	1			8
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	758	2 12 9			Y	11	12	1			7
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2 11 9			Y	10	11	1			6
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2 14 9			Y	13	9	1			10

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
08	1922	X	1647	-0-	-275	-0-	80	1 1567 2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	76	1 1481 2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	78	1 1479 2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	70	1 1359 2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	73	1 1425 2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1336	-0-	-307	-0-	32	1 1304 2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1455	2 17 9			Y	15	15	1			10
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1463	2 19 9			Y	17	16	1			11
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1424	2 19 9			Y	17	15	1			13
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1377	2 19 9			Y	17	19	1			11
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2 17 9			Y	15	17	1			9
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2 12 9			Y	11	12	1			8

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
08	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	118	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1098	-0-	-1002	-0-	135	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	115	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	951	-0-	-309	-0-	114	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	995	-0-	-245	-0-	119	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	888	-0-	-259	-0-	109	1	779	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	496	N	252	-0-	-244	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	3	1			1
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

08	1333	N	819	-0-	-514	-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	992	N	695	-0-	-297	-0-	683	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	11	1			6
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	930	2	11	9	Y	10	10	1			6
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	Y	11	8	1			9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	56	1	1098	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	53	1	1008	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	46	1	884	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	24	1	988	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

08	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	2	1			3

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	67 46	1 9	1304	2	Y	42	56	1			13
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	61 64	1 9	1193	2	Y	58	38	1			33
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	68 47	1 9	1296	2	Y	43	59	1			17
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	1331	2	Y	21	19	1			19
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1677	2	Y	19	29	1			9
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	1660	2	Y	20	18	1			11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1580	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1582	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1554	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	1665	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1512	2	21	9	Y	19	15	1			14

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1603	-0-	-877	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1445	-0-	-955	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1561	-0-	-919	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1344	-0-	-268	-0-	32	1	1312	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	479	-0-	-482	-0-	473	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	425	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	1			4
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			3

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	14	1			8
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11	10	1			8

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1118	-0-	-928	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	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
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					1

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		472	-0-	472	472	56	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	478	1	1	5	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
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1342	-0-	-1107	-0-	167	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1262	-0-	-1108	-0-	155	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	133	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1123	-0-	-617	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1091	-0-	-490	-0-	130	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	487	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	296	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9	9	Y	8	8	1			5
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	5	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1630	-0-	-2338	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	3840	X	1661	-0-	-2179	-0-	1639	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	1841	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	22	1			13
*12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	Y	18	20	1			11
*01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1723	2	23	9	Y	21	16	1			16

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
08	1240	N	677	-0-	-563	-0-	79	1	554	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	115	1	820	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	104	1	801	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	813	2	Y	36	22	1			26
							40	9									
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	112	1	830	2	Y	-0-	26	1			-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	735	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	1095	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2982	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	1500	X	1234	-0-	-266	-0-	1206	2	28	9	Y	25	27	1			16
12	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	26	2	24	9	Y	22	25	1			13
01	1550	X	471	-0-	-1079	-0-	464	2	7	9	Y	6	15	1			4

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
08	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	2721	2	30	9	Y	27	27	1			18
09	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	2262	2	34	9	Y	31	29	1			20
10	4030	X	2150	-0-	-1880	-0-	2117	2	33	9	Y	30	27	1			23
11	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2478	2	34	9	Y	31	34	1			20
12	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2587	2	31	9	Y	28	31	1			17
01	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2049	2	28	9	Y	25	23	1			19

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	1572	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1890	X	1528	-0-	-362	-0-	1509	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1524	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1419	-0-	-201	-0-	1400	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1377	2	19	9	Y	17	14	1			13

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
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	20	2	1			18
							22	9									
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	47	42	1			23
							52	9									
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	532	2	Y	49	44	1			28
							54	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	649	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	687	2	11	9	Y	10	9	1			7
10	899	N	772	-0-	-127	-0-	761	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	11	1			6
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	Y	10	10	1			6
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			5
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	8	1			10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	527	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	6	1			3
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	4	1			5

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
08	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1692	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1581	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	18	1			10
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	Y	16	14	1			12

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
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1377	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1201	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1408	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1348	2	18	9	Y	16	17	1			10
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	Y	17	12	1			13

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
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1454	2	Y	11	24	1			13
							12	9									
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	75	1	1463	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	14					31
							15	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	101	34	1			98
							111	9									
*12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	128	150	1			76
							141	9									
*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	2	Y	138	127	1			87
							152	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	31	1	606	2	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	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 #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	128	1	2426	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	2400	N	2092	-0-	-308	-0-	103	1	1983	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1918	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	4	1			10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	995	-0-	-989	-0-	124	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	86	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	516	-0-	-444	-0-	62	1	454	2	Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	848	-0-	-454	-0-	838	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	11	1			6
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	Y	10	10	1			6
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	9	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	107	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	75	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	291	-0-	-549	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	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 #: 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
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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
08	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1742	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2610	X	1692	-0-	-918	-0-	1675	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1877	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2178	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2551	2	15	9	Y	14	15	1			8
*01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	Y	27	15	1			20

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
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	780	2	11	9	Y	10	12	1			7
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	9	1			8

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
08	2139	N	1738	-0-	-401	-0-	215	1	1508	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1264	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	172	1	1320	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	201	1	1483	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	205	1	1512	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1040	-0-	-1564	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	130	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	122	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	122	1	902	2	Y	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	Y	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	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
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1710	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1151	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1581	N	1012	-0-	-569	-0-	992	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1530	N	922	-0-	-608	-0-	902	2	20	9	Y	18	20	1			12
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	661	2	18	9	Y	16	18	1			10
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	Y	7	12	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	695	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	7	1			4
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	7	1			4
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	Y	7	5	1			6

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
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	137	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	109	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	127	1	937	2	Y	33	17	1			19
							36	9									
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	34	48	1			5
							37	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	195	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	186	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	169	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	165	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	172	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	165	1	1180	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	13	1			7
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	Y	11	12	1			6
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	12	1			16

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	940	-0-	-641	-0-	117	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	115	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	112	1	825	2	Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	98	1	697	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1902	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	21	1			12
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	19	1			10
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	Y	15	14	1			11

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1066	2	13	9	Y	12	14	1			8
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

08	1333	N	924	-0-	-409	-0-	108	1	755	2	Y	55	33	1			35
							61	9									
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	105	1	747	2	Y	53	63	1			25
							58	9									
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	105	1	805	2	Y	57	66	1			16
							63	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	101	1	742	2	Y	28	24	1			20
							31	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	Y	-0-	20	1			-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	100	1	716	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

08	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	147	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	136	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	125	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	122	1	901	2	Y	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	125	1	923	2	Y	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	8	1			5
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6	7	1			4
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	2	14	9	Y	13	7	1			10

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1304	2	17	9	Y	15	14	1			11
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1064	2	18	9	Y	16	17	1			10
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	Y	16	12	1			12

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

08	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	183	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	166	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	177	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	172	1	1226	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	9	1			6
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	Y	8	7	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

08	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1699	2	18	9	Y	16	16	1			10
09	1980	X	1570	-0-	-410	-0-	1550	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1641	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1447	2	20	9	Y	18	20	1			11
12	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1334	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	1238	2	18	9	Y	16	14	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
08	2046	X	1944	-0-	-102	-0-	94	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1929	-0-	-51	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1338	-0-	-552	-0-	66	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	916	-0-	-1037	-0-	44	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	900	-0-	-1084	-0-	22	1	878	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

08	1829	X	543	-0-	-1286	-0-	24	1	471	2	Y	44	73	1			18
							48	9									
09	1770	X	436	-0-	-1334	-0-	18	1	352	2	Y	60	44	1			34
							66	9									
10	1829	X	414	-0-	-1415	-0-	19	1	370	2	Y	23	41	1			16
							25	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	151	1	2920	2	Y	125	21	1			120
							138	9									
*12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2105	2	Y	138	165	1			93
							152	9									
*01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	143	140	1			96
							157	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	911	2	18	9	Y	16	15	1			11
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	672	2	17	9	Y	15	14	1			12
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	846	2	18	9	Y	16	18	1			10
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	11	1			5

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

08	1209	N	979	-0-	-230	-0-	972	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	8	1			4
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	Y	7	7	1			4
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	6	1			8

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

08	465	N	99	-0-	-366	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	5	1			3
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3	4	1			2
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13	9	Y	12	5	1			9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	87	1	1705	2	Y	58	78	1			18
							64	9									
09	2250	X	1912	-0-	-338	-0-	89	1	1734	2	Y	81	53	1			46
							89	9									
10	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	90	1	1721	2	Y	60	82	1			24
							66	9									
11	1800	X	1777	-0-	-23	-0-	86	1	1662	2	Y	26	26	1			24
							29	9									
*12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	105	1	2064	2	Y	25	37	1			12
							28	9									
01	1984	X	1866	-0-	-118	-0-	44	1	1796	2	Y	24	22	1			14
							26	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	78	1	1523	2	Y	12	30	1			14
							13	9									
09	1650	X	1580	-0-	-70	-0-	76	1	1468	2	Y	33	30	1			17
							36	9									
10	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	77	1	1456	2	Y	17					34
							19	9									
11	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	76	1	1470	2	Y	45	33	1			46
							50	9									
12	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	69	1	1352	2	Y	51	57	1			40
							56	9									
01	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	34	1	1367	2	Y	59	54	1			45
							65	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
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	99	1	1921	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1749	-0-	-204	-0-	87	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	86	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	40	1	1619	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1232	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1229	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1226	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	10	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	66	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	32	1	1299	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	57	1	1123	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	30	9	1			28
							33	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	43	50	1			21
							47	9									
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1320	2	Y	44	40	1			25
							48	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	134	81	1			87
							147	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	157	1	1119	2	Y	134	159	1			62
							147	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	162	1	1240	2	Y	143	165	1			40
							157	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	124	75	1			89
							136	9									
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	Y	89	126	1			52
							98	9									
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	2	Y	94	131	1			15
							103	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	861	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	890	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	992	N	583	-0-	-409	-0-	572	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11	12	1			7
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8	8	1			6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	469	-0-	-399	-0-	22	1	427	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
09	720	N	470	-0-	-250	-0-	22	1	429	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	99	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1729	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	61	1	1198	2	Y	42	56	1			13
							46	9									
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	60	1	1173	2	Y	58	38	1			33
							64	9									
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	54	1	1023	2	Y	43	59	1			17
							47	9									
11	1260	N	934	-0-	-326	-0-	45	1	871	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	15	23	1			7
							17	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	Y	16	14	1			9
							18	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2666	X	1699	-0-	-967	-0-	82	1	1599	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	2580	X	1641	-0-	-939	-0-	79	1	1537	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	79	1	1500	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	77	1	1481	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	77	1	1515	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	37	1	1487	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1364	N	990	-0-	-374	-0-	48	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	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. GAS LIFT (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	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2410	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2292	2	26	9	Y	24	23	1			16
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2289	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2094	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2238	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2449	X	2215	-0-	-234	-0-	2185	2	30	9	Y	27	20	1			21

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	930	N	735	-0-	-195	-0-	35	1	694	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	8					17
							9	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	637	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1064	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1515	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1391	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	69	1	1312	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	69	1	1328	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	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
08	248	X	66	-0-	-182	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	X	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	2	1			4

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
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1200	N	772	-0-	-428	-0-	757	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	819	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	693	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	10	1			6

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
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	847	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	765	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	781	2	8	9	Y	7	8	1			4
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	7	1			4
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	903	2	13	9	Y	12	7	1			9

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
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1592	2	22	9	Y	20	18	1			13
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	21	1			12
*12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1850	2	21	9	Y	19	20	1			11
*01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1843	2	24	9	Y	22	16	1			17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1522	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1329	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1338	2	18	9	Y	16	18	1			11
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	Y	16	13	1			12

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	923	-0-	-813	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	710	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	840	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	8	1			11

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	18	1			11
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	14	1			13

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1366	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1348	2	3	9	Y	3	4	1			2
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	5	1			10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	Y	19	21	1			12
*12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	19	1			11
*01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	15	1			14

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
08	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	153	1	1072	2	Y	40	24	1			26
							44	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	144	1	1031	2	Y	41	48	1			19
							45	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	128	1	946	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	145	1	1067	2	Y	-0-	14	1			-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	171	1	1220	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	858	-0-	-723	-0-	846	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1042	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	844	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	2	13	9	Y	12	10	1			9

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	73	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1698	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1800	X	1673	-0-	-127	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	1704	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1492	-0-	-248	-0-	1471	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1550	2	22	9	Y	20	15	1			15

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	8	1			4
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	Y	12	7	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1372	-0-	-1046	-0-	171	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	134	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	160	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	145	1	1066	2	Y	43	12	1			31
							47	9									
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	140	1	1034	2	Y	75	62	1			44
							83	9									
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	Y	78	110	1			12
							86	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

08	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	64	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	58	1	2344	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

08	372	N	65	-0-	-307	-0-	7	1	48	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	7	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	79	1	567	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

08	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	1634	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1503	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	2	15	9	Y	14	13	1			10

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

08	1023	N	724	-0-	-299	-0-	713	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1			8
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	716	2	12	9	Y	11	12	1			7
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	677	2	9	9	Y	8	9	1			6

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1110	N	707	-0-	-403	-0-	698	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	Y	8	8	1			5
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	7	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1905	-0-	-795	-0-	234	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	231	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	Y	43	12	1			31
							47	9									
*12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	247	1	1827	2	Y	113	78	1			66
							124	9									
*01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	228	1	1626	2	Y	120	167	1			19
							132	9									

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
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1494	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1408	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	Y	19	21	1			12
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	2	19	9	Y	17	19	1			10
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	15	1			15

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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2893	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2750	2	29	9	Y	26	24	1			17
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2535	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2345	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			14
01	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2363	2	32	9	Y	29	21	1			22

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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	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
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	619	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	627	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	7	8	1			5
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			4
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			7

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. (I) GAS 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	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1807	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	1590	X	1357	-0-	-233	-0-	1332	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	1309	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	1590	X	1220	-0-	-370	-0-	1195	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	1643	X	1039	-0-	-604	-0-	1015	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	1643	X	695	-0-	-948	-0-	686	2	9	9	Y	8	15	1			6

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	1881	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1722	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1915	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1676	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1877	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1855	2	24	9	Y	22	15	1			17

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	2	Y	16	39	1			18
							18	9									
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	2	Y	44	39	1			23
							48	9									
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	2	Y	21					44
							23	9									
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	33	41	1			36
							36	9									
*12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	Y	29	29	1			36
							32	9									
01	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	43	1	1755	2	Y	37	37	1			36
							41	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. (I) GAS 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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	Y	11	13	1			7
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			6
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	Y	15	10	1			11

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1543	-0-	-658	-0-	1528	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1500	N	1068	-0-	-432	-0-	1050	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1016	2	18	9	Y	16	18	1			10
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1312	2	18	9	Y	16	13	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	84	1	1645	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	2190	X	1697	-0-	-493	-0-	81	1	1577	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	82	1	1564	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	82	1	1589	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
12	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	83	1	1625	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	1767	X	1590	-0-	-177	-0-	38	1	1542	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

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
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2114	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1974	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1710	X	1666	-0-	-44	-0-	1643	2	23	9	Y	21	24	1			14
*12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	22	1			12
*01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2281	2	32	9	Y	29	19	1			22

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
08	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1801	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1800	X	1771	-0-	-29	-0-	1749	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	1722	2	22	9	Y	20	22	1			13
*12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	20	1			11
*01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1848	2	25	9	Y	23	17	1			17

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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	Y	13	15	1			9
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	9	1			5

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
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	2	12	9	Y	11	10	1			8

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
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	981	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	972	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	904	2	11	9	Y	10	11	1			6
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	869	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	Y	12	8	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2111	2	22	9	Y	20	17	1			15
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2015	2	20	9	Y	18	21	1			12
*12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	19	1			11
*01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	Y	17	15	1			13

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
08	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	2326	2	24	9	Y	22	22	1			14
09	2910	X	2352	-0-	-558	-0-	2324	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1866	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2400	X	1333	-0-	-1067	-0-	1307	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2480	X	933	-0-	-1547	-0-	908	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2418	X	990	-0-	-1428	-0-	977	2	13	9	Y	12	17	1			9

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	923	-0-	-379	-0-	914	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	Y	11	8	1			8

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1261	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	14	1			15

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1117	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1188	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			8
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	11	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1012	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	2	14	9	Y	13	14	1			8
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	10	1			11

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2243	2	23	9	Y	21	22	1			14
09	2910	X	2137	-0-	-773	-0-	2109	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2031	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	1984	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	2068	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2263	X	2203	-0-	-60	-0-	2174	2	29	9	Y	26	20	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	65	1	1280	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	35	23	1			20
							39	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	64	1	1243	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	856	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9	9	1			5
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1712	2	23	9	Y	21	10	1			16

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	890	-0-	-567	-0-	42	1	830	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	37	1	703	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	29	1	551	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	898	-0-	-280	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	Y	10	11	1			6
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	Y	11	8	1			8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	994	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	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
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	946	-0-	-356	-0-	935	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	836	2	12	9	Y	11	11	1			7
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	Y	11	13	1			7
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	10	1			10

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	674	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	8	1			4
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10	7	1			7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	960	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	639	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	Y	12	14	1			7
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1046	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	967	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	906	2	12	9	Y	11	13	1			7
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			6
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	Y	12	9	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420	-0-	-6	-0-	1408	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			8
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	10	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	516	-0-	-538	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	489	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	487	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	5	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	947	-0-	-820	-0-	118	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	120	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	105	1	772	2	Y	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	121	1	892	2	Y	-0-					-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	95	1	677	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					27
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					28
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					28
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					28
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					28
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					28

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

08	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					39
09	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-					39
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					39
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					39
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	585	2	1	9	Y	1					40

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

08	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					59
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1					60
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					60
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					60
12	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					60
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			Y	-0-					60

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1533	2	41	9	N	37					162
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					197
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1630	2	33	9	N	30	169	1			58
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1695	2	41	9	N	37					95
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	N	37					132
01	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1675	2	35	9	N	32					164

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

08	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	181	1	1144	3	N	-0-					55
09	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	118	1	1656	3	N	-0-					55
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	146	1	2219	3	N	-0-					55
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	N	-0-					55
12	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	100	1	1417	3	N	-0-					55
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	3	N	-0-					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	10	1	1			21
							11	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	14					35
							15	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	12	8	1			39
							13	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	10	20	1			29
							11	9									
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					29
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					29

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1368	2	Y	101	181	1			224
							111	9									
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	57	1	982	2	Y	69					293
							76	9									
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	55	1	971	2	Y	101	39	1			355
							111	9									
11	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	52	1	902	2	Y	75	163	1			267
							83	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					267
*01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	57	1	876	2	Y	1					268
							1	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		120	-0-	120	768	117	2	3	9	Y	3					3
09	14B2 EXT		79	-0-	79	847	79	2			Y	-0-					3
10	14B2 EXT		490	-0-	490	1337	490	2			Y	-0-					3
11	14B2 EXT		102	-0-	102	1439	102	2			Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1439					Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1439					Y	NO RPT					3

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	Y	1					25
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					25
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					25
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					8
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4					12
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	9	1			4
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	3100	N	1153	-0-	-1947	788	1142	2	11	9	Y	10					23
09	1780	N	992	-0-	-788	-0-	964	2	28	9	Y	25					48
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1029	2	29	9	Y	26	46	1			28
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1843	-0-	-1257	6725	1842	2	1	9	Y	1					51
09	3000	N	1611	-0-	-1389	5336	1611	2			Y	-0-					51
10	3100	N	1855	-0-	-1245	4091	1855	2			Y	-0-					51
11	3000	N	1379	-0-	-1621	2470	1379	2			Y	-0-					51
12	2470	N	-0-	-0-	-2470	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	174	1	906	2	Y	8					60
							9	9									
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1832	145	1	596	2	Y	2					62
							2	9									
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3011	171	1	996	2	Y	11					73
							12	9									
11	2900	N	1155	-0-	-1745	1266	172	1	965	2	Y	16					89
							18	9									
12	2297	N	1031	-0-	-1266	-0-	161	1	867	2	Y	3					92
							3	9									
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	173	1	741	2	Y	2	64	1			30
							2	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					48
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					48
10	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			Y	-0-					48
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	Y	4	49	1			3
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1353	2	17	9	Y	15					18
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11					29

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

08	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	2			Y	-0-					53
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					53
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	3	44	1			12
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14					26
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					36

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					61
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					61
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8			61
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	63	1			4
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1452	2	18	9	Y	16					20
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	Y	13					33

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	351 28	1 9	3124	2	N	25					77
09	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	190 20	1 9	1663	2	N	18					95
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	360 50	1 9	3590	2	N	45					140
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338 55	1 9	3180	2	N	50					190
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	363 51	1 9	3378	2	N	46	176	1			60
01	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	348 36	1 9	3437	2	N	33					93

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
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-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	463	1	487	2	N	-0-					53
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	509	1	514	2	N	-0-					53
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	522	1	575	2	N	-0-					53
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	497	1	535	2	N	-0-					53
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	550	1	481	2	N	-0-					53
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	614	1	424	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 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
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	3478	2	9	9	N	8					315
09	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	2700	2	21	9	N	19	177	1			157
10	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	3326	2	20	9	N	18					175
11	3870	X	3224	-0-	-646	-0-	3204	2	20	9	N	18					193
12	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3146	2	28	9	N	25					218
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3218	2	24	9	N	22					240

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
08	0	X	-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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
08	T. A.		1030	-0-	1030	1290	1030	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1021	-0-	1021	2311	1021	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1018	-0-	1018	3329	1018	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		898	-0-	898	4227	898	2			N	-0-					-0-
12	4878	X	651	-0-	-4227	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

08	496	N	458	-0-	-38	-0-	435	1	23	9	N	21	170	1			88
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	419	2	26	9	N	24					112
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	432	2	28	9	N	25					137
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	411	2	28	9	N	25					162
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	412	2	24	9	N	22					184
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	424	2	25	9	N	23					207

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

08	1984	X	107	-0-	-1877	-0-	17	1	90	2	N	-0-					100
09	1920	X	84	-0-	-1836	-0-	10	1	74	2	N	-0-					100
10	186	X	58	-0-	-128	-0-	15	1	43	2	N	-0-					100
11	120	X	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	2	N	-0-					100
12	124	X	4	-0-	-120	-0-	1	1	1	2	N	2	2	8			100
							2	9									
*01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	N	-0-					100

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

08	372	X	296	-0-	-76	-0-	19	1	98	2	N	163	160	1			57
							179	9									
09	330	X	49	-0-	-281	-0-	6	1	43	2	N	-0-					57
10	124	X	59	-0-	-65	-0-	16	1	43	2	N	-0-					57
11	300	X	109	-0-	-191	-0-	13	1	96	2	N	-0-					57
12	310	X	8	-0-	-302	-0-	5	1	3	2	N	-0-					57
01	310	X	77	-0-	-233	-0-	19	1	58	2	N	-0-					57

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

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-

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
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					214
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					214
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					220
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	902	2	19	9	N	17					237
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					237
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	N	17					254

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					51
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					51
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					51
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					51
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					336
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	161	2	32	9	N	29					365
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	2	59	9	N	54	1	8			418
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70	290	1			198
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	332	2	69	9	N	63	3	8			258
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	N	82	1	8			339

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
*09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					19
*10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					19
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	680	1	3850	2	N	4					103
							4	9									
09	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	93	1	4051	2	N	5					108
							6	9									
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	719	1	4098	2	N	5					113
							6	9									
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	279	1	4001	2	N	3					116
							3	9									
12	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	183	1	4082	2	N	3					119
							3	9									
01	4309	X	2677	-0-	-1632	-0-	2673	2	4	9	N	4					123

FAIR OIL, LTD. 258410
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
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	295	1	1650	2	N	-0-					59
09	2370	N	1509	-0-	-861	-0-	34	1	1475	2	N	-0-					59
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	N	16					75
							18	9									
11	1890	N	1256	-0-	-634	-0-	82	1	1174	2	N	-0-					75
12	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	49	1	1089	2	N	-0-					75
01	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					75

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82

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
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	229	1	1310	2	N	-0-					38
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	903	2	N	-0-					38
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	191	1	1102	2	N	-0-					38
11	1500	N	787	-0-	-713	-0-	51	1	736	2	N	-0-					38
12	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	N	-0-					38
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	88	1	492	2	N	-0-					149
09	690	N	449	-0-	-241	-0-	10	1	439	2	N	-0-					149
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	248	1	1390	2	N	-0-					149
11	3000	N	4770	-0-	1770	1770	310	1	4460	2	N	-0-					149
12	3100	N	3281	-0-	181	1951	140	1	3141	2	N	-0-					149
*01	3100	N	3332	-0-	232	2183	154	1	3178	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060

08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	353	1	1995	2	N	-0-					134
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	2	N	-0-					134
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	453	1	2574	2	N	-0-					134
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2208	2	N	100	161	1			73
							110	9									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	2	N	-0-					73
*01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

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-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	192	1	1253	3	N	17					150
							19	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	3	N	17					167
							19	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	3	N	12	156	1			23
							13	9									
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	120	1	1053	3	N	13					36
							14	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	N	16					52
							18	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	96	1	1324	3	N	25					77
							28	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	252	1	1635	3	N	35					195
							39	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	360	1	1512	3	N	39	189	1			45
							43	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	336	1	1419	2	N	40					85
							44	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1445	2	N	50					135
							55	9									
12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	312	1	1165	3	N	39					174
							43	9									
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	324	1	1383	3	N	59	183	1	3	8	47
							65	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	2	N	24	28	1			3
						26	9									
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	20	17	1			6
						22	9									
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	14	15	1			5
						15	9									
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	2	N	10	8	1			7
						11	9									
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	2	N	8	10	1			5
						9	9									
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	N	6	3	1			8
						7	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

08	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1368	3	20	9	N	18					178
09	1560 N	863	-0-	-697	-0-	835	3	28	9	N	25					203
10	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1390	3	28	9	N	25	166	1			62
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1569	3	50	9	N	45					107
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2234	3	40	9	N	36					143
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1991	3	30	9	N	27					170

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

08	5345 R	5345	-0-	-0-	-0-	5286	3	59	9	N	54					209
09	4555 R	4555	-0-	-0-	-0-	4498	3	57	9	N	52	181	1			80
10	5431 R	5431	-0-	-0-	-0-	5350	3	81	9	N	74					154
11	5319 R	5319	-0-	-0-	-0-	5217	3	102	9	N	93	188	1			59
12	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	5337	3	139	9	N	126					185
01	5425 #	2374	-0-	-3051	-0-	2334	3	40	9	N	36	188	1			33

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1557	3	7	9	N	6	173	1					25
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1374	3	11	9	N	10							35
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	3	17	9	N	15							50
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1472	3	10	9	N	9							59
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3							62
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT							62

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	19969	-0-	-3188	-0-	439	1	19396	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
09	21510	X	18848	-0-	-2662	-0-	445	1	18260	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
10	22227	X	18681	-0-	-3546	-0-	435	1	18027	3	Y	199	188	1			18
							219	9									
11	19350	X	17662	-0-	-1688	-0-	456	1	17024	3	Y	165	168	1			15
							182	9									
*12	19964	X	18047	-0-	-1917	-0-	472	1	17089	3	Y	442	190	1			267
							486	9									
01	19964	X	18368	-0-	-1596	-0-	512	1	17680	3	Y	160	162	1			265
							176	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33821	X	28453	-0-	-5368	-0-	624	1	27603	3	Y	205	205	1			12
							226	9									
09	32100	X	28087	-0-	-4013	-0-	663	1	27184	3	Y	218	218	1			12
							240	9									
10	29450	X	28147	-0-	-1303	-0-	652	1	27034	3	Y	419	393	1			38
							461	9									
11	28500	X	26475	-0-	-2025	-0-	681	1	25413	3	Y	346	353	1			31
							381	9									
*12	29016	X	26760	-0-	-2256	-0-	692	1	25065	3	Y	912	392	1			551
							1003	9									
01	29016	X	23847	-0-	-5169	-0-	635	1	22895	3	Y	288	333	1			506
							317	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	28055	X	26136	-0-	-1919	-0-	575	1	25415	3	Y	133	133	1			8
							146	9									
09	27150	X	23488	-0-	-3662	-0-	556	1	22776	3	Y	142	142	1			8
							156	9									
10	25296	X	22469	-0-	-2827	-0-	524	1	21624	3	Y	292	273	1			27
							321	9									
11	23880	X	21430	-0-	-2450	-0-	551	1	20611	3	Y	244	249	1			22
							268	9									
*12	26133	X	21030	-0-	-5103	-0-	546	1	19794	3	Y	627	270	1			379
							690	9									
01	26133	X	19875	-0-	-6258	-0-	526	1	19118	3	Y	210	229	1			360
							231	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
08	36642	X	30011	-0-	-6631	-0-	654	1	28905	3	N	411	411	1			24
							452	9									
09	33930	X	27679	-0-	-6251	-0-	648	1	26549	3	N	438	438	1			24
							482	9									
10	31558	X	28022	-0-	-3536	-0-	639	1	26477	3	N	824	773	1			75
							906	9									
11	30540	X	27004	-0-	-3536	-0-	685	1	25552	3	N	697	710	1			62
							767	9									
*12	30008	X	27988	-0-	-2020	-0-	697	1	25263	3	N	1844	792	1			1114
							2028	9									
01	30008	X	26212	-0-	-3796	-0-	690	1	24832	3	N	627	674	1			1067
							690	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		106	-0-	106	106	13	1	93	2	Y	-0-					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		1717	-0-	1717	1717	177	1	1533	2	Y	6					38
							7	9									
11	14B2 EXT		909	-0-	909	2626	110	1	790	2	Y	8					46
							9	9									
12	14B2 EXT		558	-0-	558	3184	69	1	487	2	Y	2					48
							2	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3184					Y	NO RPT					48

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
08	14B2	EXT	541	-0-	541	620	67	1	474	2	Y	-0-					6
09	14B2	EXT	82	-0-	82	702	12	1	68	2	Y	2					8
							2	9									
10	14B2	EXT	80	-0-	80	782	8	1	72	2	Y	-0-					8
11	822	X	40	-0-	-782	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					8
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	75	2	Y	1					9
							1	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	Y	-0-					92
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	132	1	720	2	Y	11					103
							12	9									
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	74	1	641	2	Y	3					106
							3	9									
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	64	1	460	2	Y	4					110
							4	9									
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	83	1	582	2	Y	3					113
							3	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					113

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					16
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	2	1	10	2	Y	1					17
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	19	1	134	2	Y	1					18
							1	9									
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2	EXT	391	-0-	391	391	40	1	349	2	Y	2					154
							2	9									
11	14B2	EXT	571	-0-	571	962	69	1	498	2	Y	4					158
							4	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	962					Y	-0-					158
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	962					Y	NO RPT					158

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
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	10	1	74	2	Y	1					150
							1	9									
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	22	1	118	2	Y	1					151
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	97	2	Y	1					152
							1	9									
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					152
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	1					153
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					153

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	354	1	2518	2	Y	1					210
							1	9									
09	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	386	1	2100	2	Y	33					243
							36	9									
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	289	1	2507	2	Y	10					253
							11	9									
11	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	302	1	2171	2	Y	20					273
							22	9									
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	350	1	2461	2	Y	13					286
							14	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					286

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					84
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					84
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2336	2	90	9	N	82	4	8			97
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			97
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			97
11	1770	N	317	-0-	-1453	-0-	317	2			N	-0-					97
12	1829	N	1083	-0-	-746	-0-	974	2	109	9	N	99	111	1	5	8	80
*01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9036	2	444	9	N	404	349	1	8	8	127

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			N	-0-					26
09	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	1165	2	2	9	N	2	2	8			26
10	1457	N	360	-0-	-1097	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					26
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			26
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1193	2	77	9	N	70	2	8			94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

08	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4024	2	3	9	N	3	3	8			24
09	4020	X	1788	-0-	-2232	-0-	1685	2	103	9	N	94	91	1	1	8	26
10	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	3474	2	92	9	N	84	3	8			107
11	4290	X	2760	-0-	-1530	-0-	2760	2			N	-0-					107
12	4433	X	2837	-0-	-1596	-0-	2834	2	3	9	N	3	3	8			107
01	4030	X	1825	-0-	-2205	-0-	1823	2	2	9	N	2	2	8			107

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWERY, 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
08	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	66	1	1073	2	N	-0-					88
09	1800	N	626	-0-	-1174	-0-	36	1	573	2	N	15	1	8			102
							17	9									
10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	42	1	688	2	N	13	1	8			114
							14	9									
11	1110	N	709	-0-	-401	-0-	35	1	671	2	N	3					117
							3	9									
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	28	1	503	2	N	-0-					117
01	744	N	379	-0-	-365	-0-	21	1	357	2	N	1	1	8			117
							1	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					58
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					58
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					58
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

08	2573	X	819	-0-	-1754	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			65
09	2490	X	544	-0-	-1946	-0-	543	2	1	9	Y	1	1	8			65
10	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	8			65
11	1530	X	222	-0-	-1308	-0-	222	2			Y	-0-					65
12	1488	X	73	-0-	-1415	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	806	X	64	-0-	-742	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			65

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					39
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					39
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					39
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	2			Y	-0-					39
12	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-					39
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	702	2	74	9	Y	67					106

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

08	961	N	907	-0-	-54	-0-	905	2	2	9	Y	2	2	8			82
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					82
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	798	2	69	9	Y	63	1	8			144
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					144
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	68	1	1	8	85
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	1	8			85

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57		57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	1797	2	69	9	N	63	161	1	2	8	22
09	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			22
10	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	1434	2	46	9	N	42	2	8			62
11	1890	X	1194	-0-	-696	-0-	1194	2			N	-0-					62
12	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1467	2	3	9	N	3	3	8			62
01	1860	X	1023	-0-	-837	-0-	976	2	47	9	N	43	1	8			104

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			25
09	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					25
10	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1744	2	106	9	N	96	1	8			120
11	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	1757	2			N	-0-					120
12	2046	X	1734	-0-	-312	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			120
01	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					120

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
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	2	8			95
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					95
10	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1369	2	33	9	N	30	1	8			124
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			N	-0-					124
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					124
01	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			124

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
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			70
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1479	2	89	9	N	81	125	1			26
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					26
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			26
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					18
09	1410	N	612	-0-	-798	-0-	568	2	44	9	N	40					58
10	961	N	53	-0-	-908	-0-	53	2			N	-0-					58
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					58
12	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			N	-0-					58
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					58

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
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	439	1	1601	2	N	-0-					45
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	215	1	1618	2	N	62	1	8			106
							68	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					106
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					106
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1631	2	108	9	N	98	178	1			26
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			26

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
08	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			99
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1257	2	100	9	N	91	164	1			26
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					26
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					26
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			26
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			26

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
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			127
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1370	2	80	9	N	73	175	1			25
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					25
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-					25
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			25
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					119
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	60	1			59
10	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					59
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			59
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					59

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1202	2	12	9	N	11	1	8			165
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					165
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1406	2	25	9	N	23	1	8			187
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					187
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					187
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					187

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	5047	-0-	-3478	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			120
09	6060	X	4732	-0-	-1328	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			120
10	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	4711	2	91	9	N	83	175	1	2	8	26
11	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					26
12	5177	X	4169	-0-	-1008	-0-	4168	2	1	9	N	1	1	8			26
01	5053	X	3509	-0-	-1544	-0-	3508	2	1	9	N	1	1	8			26

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*04	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*05	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*08	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*09	240	#	235	-0-	-5	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*03	217	#	146	-0-	-71	-0-	2	1	68	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
*08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		286	-0-	286	286	7	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	334	R	48	-0-	-286	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					73
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					73
10	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1026	2			N	-0-					73
11	1230	N	349	-0-	-881	-0-	349	2			N	-0-					73
12	1550	N	282	-0-	-1268	-0-	282	2			N	-0-					73
01	1023	N	265	-0-	-758	-0-	265	3			N	-0-					73

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
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	300	X	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390	X	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	372	X	180	-0-	-192	-0-	180	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
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	6 7	1 9	193	3	Y	6	9	1			-0-
09	DLQ G-10		606	-0-	606	812	18	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		356	-0-	356	1168	11 3	1 9	342	3	Y	3					3
11	1477	N	309	-0-	-1168	-0-	9 2	1 9	298	3	Y	2					5
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	135	3	Y	2					7
01	341	N	104	-0-	-237	-0-	3 1	1 9	100	3	Y	1					8

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
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					99
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					99
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					99
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					99

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4	3	8			33
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			33
10	713	N	240	-0-	-473	-0-	232	2	8	9	N	7	3	8			37
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7	6	8			38
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13	3	8			48
01	806	N	237	-0-	-569	-0-	231	2	6	9	N	5					53

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	236	-0-	-260	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					32
09	480	X	410	-0-	-70	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					32
10	310	X	121	-0-	-189	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					32
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	2					34
							2	9									
12	434	X	314	-0-	-120	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					34
01	434	X	198	-0-	-236	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					34

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	22	1	660	3	Y	-0-					1
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	20	1	644	3	Y	-0-					1
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					1
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					1
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	25	1	567	3	Y	3					4
							3	9									
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					4

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					14
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					14
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					14
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					14
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					14
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	15	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	666	3	Y	4					4
							4	9									
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	21	1	507	3	Y	8					12
							9	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	81	1	2419	3	Y	42	8	8			66
							46	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	1988	3	Y	49	11	8			104
							54	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	26	1	1101	3	Y	41	1	8			144
							45	9									
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	41	1	1074	3	Y	14	2	8			156
							15	9									
12	1178	N	623	-0-	-555	-0-	26	1	593	3	Y	4	112	1			48
							4	9									
01	1178	N	240	-0-	-938	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					48

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	65	1	1940	3	Y	30	4	8			58
							33	9									
09	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	57	1	1811	3	Y	14	7	8			65
							15	9									
10	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	39	1	1617	3	Y	5	1	8			69
							6	9									
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	66	1	1716	3	Y	23	4	8			88
							25	9									
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	63	1	1412	3	Y	4	63	1			29
							4	9									
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1635	3	Y	30	1	8			58
							33	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

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	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-	86	1	2595	3	Y	26	48	1			26
								29	9									
09	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-	88	1	2800	3	Y	15	24	1			17
								17	9									
10	3100	N	3951	-0-		851	851	92	1	3838	3	Y	19	13	1			23
								21	9									
11	3000	N	3168	-0-		168	1019	117	1	3037	3	Y	13	22	1			14
								14	9									
12	3100	N	3585	-0-		485	1504	152	1	3399	3	Y	31	36	1			9
								34	9									
*01	4878	X	3374	-0-		-1504	-0-	134	1	3217	3	Y	21					30
								23	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

08	558	N	344	-0-		-214	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					73
09	690	N	570	-0-		-120	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					73
10	496	N	125	-0-		-371	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					73
11	407	N	407	-0-		-0-	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					73
12	589	N	283	-0-		-306	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					73
01	124	N	73	-0-		-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					73

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

08	9486	X	8519	-0-		-967	-0-	268	1	8056	3	N	177	290	1	5	8	172
								195	9									
09	9180	X	8159	-0-		-1021	-0-	243	1	7706	3	N	191	156	1	6	8	201
								210	9									
10	9486	X	5838	-0-		-3648	-0-	133	1	5559	3	N	133	160	1	11	8	163
								146	9									
11	8633	X	8633	-0-		-0-	-0-	310	1	8051	3	N	247	157	1	33	8	220
								272	9									
12	8876	X	8876	-0-		-0-	-0-	371	1	8323	3	N	165	329	1	9	8	47
								182	9									
01	8525	X	7232	-0-		-1293	-0-	282	1	6787	3	N	148	13	8			182
								163	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

08	6417	X	5968	-0-		-449	-0-	192	1	5751	3	N	23	1	8			209
								25	9									
09	6030	X	4486	-0-		-1544	-0-	137	1	4335	3	N	13	169	1			53
								14	9									
10	6231	X	2526	-0-		-3705	-0-	59	1	2447	3	N	18	1	8			70
								20	9									
11	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-	213	1	5532	3	N	60	10	8			120
								66	9									
12	5983	X	4472	-0-		-1511	-0-	190	1	4264	3	N	16	2	8			134
								18	9									
01	5983	X	4587	-0-		-1396	-0-	182	1	4374	3	N	28	3	8			159
								31	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	1528	-0-	-7989	-0-	49 1	1 9	1478	3	N	1					193
09	9090	X	5378	-0-	-3712	-0-	164 25	1 9	5189	3	N	23	4	8			212
10	6541	X	4881	-0-	-1660	-0-	114 28	1 9	4739	3	N	25	5	8			232
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	3942	3	N	5	5	8			232
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	286 48	1 9	6414	3	N	44	191	1	3	8	82
01	5549	X	3868	-0-	-1681	-0-	154 3	1 9	3711	3	N	3	3	8			82

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

08	T. A.	33	-0-	33	140	22	2	11	9	Y	10						145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	6						151
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	12						163
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	10						173
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	5						178
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT						178

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

08	899	N	649	-0-	-250	-0-	645	2	4	9	N	4					88
09	900	N	563	-0-	-337	-0-	549	2	14	9	N	13					101
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					103
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7					110
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					28
09	2490	N	2191	-0-	-299	-0-	2191	2			N	-0-					28
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1983	2	65	9	N	59					87
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					87
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					87
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					88

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					23
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					23
10	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1713	2	4	9	N	4					27
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1917	2			N	-0-					27
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					27
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	961	N	604	-0-	-357	-0-	601	3	3	9	N	3					92
09	750	N	222	-0-	-528	-0-	222	3			N	-0-					92
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					92
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					92
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92
01	775	N	142	-0-	-633	-0-	142	3			N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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-

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
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2023	2	250	9	N	227	170	1			199
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			199
10	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					199
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	N	6	6	8			199
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			199
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2	9	N	2	2	8			199

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					120
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			120
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					120
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			120
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					120
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			120

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					79
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					79
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					79

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	54	1			24
09	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			Y	-0-					24
10	1984	X	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			Y	-0-					24
11	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-					24
12	1891	X	1609	-0-	-282	-0-	1609	2			Y	-0-					24
01	1829	X	1450	-0-	-379	-0-	1450	2			Y	-0-					24

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
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			94
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					94
10	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			N	-0-					94
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					94
12	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					94
*01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					94

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					27
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					27
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	8			27
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					27

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
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-	132	1			55
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					55
10	2449	X	842	-0-	-1607	-0-	842	2			Y	-0-					55
11	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	2			Y	-0-					55
12	2759	X	568	-0-	-2191	-0-	568	2			Y	-0-					55
01	2759	X	510	-0-	-2249	-0-	510	2			Y	-0-					55

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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					125
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	866	2	2	9	N	2	2	8			125
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					125
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					125
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					125
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					125

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					23
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					23
10	1550	N	674	-0-	-876	-0-	674	2			N	-0-					23
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					23
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					92
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 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
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					45
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					45
10	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					45
11	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					45
12	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	1249	2			N	-0-					45
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					45

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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					32
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	481	-0-	-1038	-0-	481	2			N	-0-					39
09	1470	X	450	-0-	-1020	-0-	450	2			N	-0-					39
10	806	X	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					39
11	510	X	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					39
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					39
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					27
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					27
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	277	2	152	9	N	138	161	1			26
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					26
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					26
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					26
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					26
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					54
09	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1925	2			N	-0-					54
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					54
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					54
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					54
01	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					54

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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					135
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					139
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					139
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					139
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					139

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
08	806	N	307	-0-	-499	-0-	307	2			N	-0-					90
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	696	2	145	9	N	132	172	1			50
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			50
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			50

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
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					27
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					27
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-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

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
08	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			N	-0-					26
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			26
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			26
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					26
12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2078	2			N	-0-					26
01	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					26

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
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					155
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					155
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					155
11	810	N	666	-0-	-144	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			155
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					155
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1	1	8			155

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	271	1	1523	2	Y	-0-					98
09	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	245	1	1282	2	Y	47	122	1	3	8	20
							52	9									
10	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	224	1	1635	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	247	1	1655	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	301	1	1601	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

08	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	239	1	1347	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	231	1	1205	2	Y	43	38	1			6
							47	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	218	1	1597	2	Y	-0-					6
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	229	1	1532	2	Y	-0-					6
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	226	1	1206	2	Y	-0-					6
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	199	1	1521	2	Y	-0-					6

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					108
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					108
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					108
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					108
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					108
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

08	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					48
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2	2	8			48
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			48
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			48
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					48
01	2604	N	2025	-0-	-579	-0-	2025	2			N	-0-					48

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					48
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					48
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27404	X	26188	-0-	-1216	-0-	26057 2	131 9			N	119	179 1				121
09	26520	X	24910	-0-	-1610	-0-	24748 2	162 9			N	147	178 1				90
10	27373	X	24501	-0-	-2872	-0-	24363 2	138 9			N	125					215
11	26190	X	24090	-0-	-2100	-0-	23948 2	142 9			N	129	179 1				165
12	27001	X	25309	-0-	-1692	-0-	25097 2	212 9			N	193	179 1				179
01	26195	X	23422	-0-	-2773	-0-	23316 2	106 9			N	96	190 1				85

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
08	5921	X	7	-0-	-5914	-0-	7 2				N	-0-					87
09	5850	X	4006	-0-	-1844	-0-	64 1 6 9	3936 2			N	5	5 8				87
10	6045	X	3752	-0-	-2293	-0-	176 1 160 9	3416 2			N	145	170 1		5 8		57
11	5850	X	2945	-0-	-2905	-0-	160 1 1 9	2784 2			N	1	1 8				57
12	4154	X	3069	-0-	-1085	-0-	160 1 3 9	2906 2			N	3	3 8				57
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	192 1 253 9	3283 2			N	230	175 1		8 8		104

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
08	62651	X	59392	-0-	-3259	-0-	124 1 442 9	58826 2			N	402	422 1		1 8		147
09	60630	X	55535	-0-	-5095	-0-	120 1 471 9	54944 2			N	428	354 1		45 8		176
10	62651	X	54935	-0-	-7716	-0-	122 1 486 9	54327 2			N	442	374 1		27 8		217
11	59340	X	51833	-0-	-7507	-0-	113 1 541 9	51179 2			N	492	548 1		45 8		116
12	61318	X	52244	-0-	-9074	-0-	119 1 486 9	51639 2			N	442	360 1		23 8		175
01	59396	X	51305	-0-	-8091	-0-	80 1 448 9	50777 2			N	407	374 1		56 8		152

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37727	X	31543	-0-	-6184	-0-	31286	2	257	9	N	234	177	1			207
09	34350	X	29942	-0-	-4408	-0-	29627	2	315	9	N	286	365	1	34	8	94
10	35495	X	30018	-0-	-5477	-0-	29773	2	245	9	N	223	178	1	20	8	119
11	33600	X	29335	-0-	-4265	-0-	29120	2	215	9	N	195	182	1	25	8	107
12	34348	X	29346	-0-	-5002	-0-	29135	2	211	9	N	192	186	1	15	8	98
01	31558	X	28181	-0-	-3377	-0-	27959	2	222	9	N	202	181	1	37	8	82

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

08	DLQ G-10		1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	1	-0-	-22	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

08	DLQ G-10		273	-0-	273	2207	45	1	228	3	Y	-0-					1
09	1600	N	252	-0-	-1348	859	38	1	211	3	Y	3					4
							3	9									
10	1069	N	210	-0-	-859	-0-	35	1	175	3	Y	-0-					4
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	13207	332	1	1689	3	Y	-0-					8
09	700	N	2140	-0-	1440	14647	321	1	1790	3	Y	26					34
							29	9									
10	3100	N	1763	-0-	-1337	13310	295	1	1468	3	Y	-0-					34
11	3000	N	1838	-0-	-1162	12148	311	1	1527	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12148					Y	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12148					Y	NO RPT					34

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	16934	387	1	1964	3	Y	-0-					9
09	1400	N	2634	-0-	1234	18168	395	1	2204	3	Y	32					41
							35	9									
10	3100	N	2810	-0-	-290	17878	470	1	2340	3	Y	-0-					41
11	3000	N	2506	-0-	-494	17384	424	1	2082	3	Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17384					Y	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17384					Y	NO RPT					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
09	75	N	15	-0-	-60	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		544	-0-	544	3957	89	1	455	3	Y	-0-					2
09	1900	N	619	-0-	-1281	2676	93	1	517	3	Y	8					10
							9	9									
10	3100	N	531	-0-	-2569	107	89	1	442	3	Y	-0-					10
11	614	N	507	-0-	-107	-0-	86	1	421	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
09	66	N	13	-0-	-53	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
09	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 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
08	DLQ G-10		138	-0-	138	747	23	1	115	3	Y	-0-					1
09	881	N	134	-0-	-747	-0-	20	1	113	3	Y	1					2
							1	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	3	Y	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		397	-0-	397	3550	65	1	332	3	Y	-0-					2
09	1900	N	372	-0-	-1528	2022	56	1	312	3	Y	4					6
							4	9									
10	2338	N	316	-0-	-2022	-0-	53	1	263	3	Y	-0-					6
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	268	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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

08	11191 X	11060	-0-	-131	-0-	11060	2		N	-0-			-0-
09	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2		N	-0-			-0-
10	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2		N	-0-			-0-
11	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2		N	-0-			-0-
12	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
01	11191 X	8632	-0-	-2559	-0-	8632	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

08	37189 X	37189	-0-	-0-	-0-	37189	2		N	-0-			-0-
09	38160 X	32416	-0-	-5744	-0-	32416	2		N	-0-			-0-
10	39432 X	33903	-0-	-5529	-0-	33903	2		N	-0-			-0-
11	38160 X	36298	-0-	-1862	-0-	36298	2		N	-0-			-0-
12	37200 X	35980	-0-	-1220	-0-	35980	2		N	-0-			-0-
01	37200 X	32690	-0-	-4510	-0-	32690	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

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

08	1147 #	1050	-0-	-97	-0-	1050	2	N	-0-			138
09	1320 #	890	-0-	-430	-0-	890	2	N	-0-			138
10	1364 #	909	-0-	-455	-0-	909	2	N	-0-			138
11	1320 #	844	-0-	-476	-0-	844	2	N	-0-			138
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			138
01	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-			138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

08	837	N	784	-0-	-53	-0-	734	2	50	9	N	45						150
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	695	2	41	9	N	37						187
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	648	2	39	9	N	35	170	1	2	8		50
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	772	2	77	9	N	70						120
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	782	2	46	9	N	42						162
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35						197

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-						351
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-						351
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						351
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-						351
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						351
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-						351

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						122

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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-						-0-

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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	943	-0-	-297	-0-	60	1	844	3	Y	35					110
							39	9									
09	1140	N	974	-0-	-166	-0-	64	1	875	3	Y	32					142
							35	9									
10	1240	N	461	-0-	-779	-0-	32	1	409	3	Y	18					160
							20	9									
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	19	1	242	3	Y	13					173
							14	9									
12	992	N	417	-0-	-575	-0-	31	1	375	3	Y	10	67	1			116
							11	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					116

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
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	1	1	60	3	Y	35					169
							39	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	42	3	Y	15					184
							17	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					184
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	70	3	Y	6	129	1			61
							7	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	24	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	24	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	24	1	918	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	25	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	43	1	2232	3	N	-0-	24	7			53
*07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-					53
*08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2200	3	N	-0-					53
*09	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	48	1	1984	3	N	-0-					53
*10	2356	X	1933	-0-	-423	-0-	47	1	1886	3	N	-0-					53
*11	2280	X	375	-0-	-1905	-0-	9	1	366	3	N	-0-					53
*12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					53
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	103	54	1			117
							113	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	39	3	Y	51	95	1			73
							56	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	66	58	1			81
							73	9									
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	7	1	51	3	Y	41	73	1			49
							45	9									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	53					102
							58	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					102

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	120	1	1886	3	Y	2					8
							2	9									
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	112	1	1727	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
10	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	111	1	1726	3	Y	2					9
							2	9									
11	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	99	1	1671	3	Y	3					12
							3	9									
12	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	133	1	1659	3	Y	2	5	1			9
							2	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	399	1	2036	3	Y	25					88
							28	9									
09	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	811	1	2547	3	Y	18					106
							20	9									
10	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	940	1	2422	3	Y	35					141
							39	9									
11	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	1676	1	1377	3	Y	19					160
							21	9									
12	3503	X	2693	-0-	-810	-0-	1815	1	854	3	Y	22	98	1			84
							24	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	98	1	109	3	Y	-0-					47
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	63	1	125	3	Y	-0-					47
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	98	1	117	3	Y	-0-					47
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	3	Y	-0-					47
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					47
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	94	1	104	3	Y	-0-					83
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					83
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	103	1	123	3	Y	-0-					83
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	66	1	125	3	Y	-0-					83
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					83
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					83

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	459	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	429	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	433	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	809	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	505	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	3	N	-0-					157
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	14	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	3	1			1
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1581	X	371	-0-	-1210	-0-	288	1	2	3	Y	74	130	1			107
							81	9									
09	1530	X	965	-0-	-565	-0-	816	1	149	9	Y	135	87	1			155
10	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	902	1	107	9	Y	97	123	1	1	8	128
11	1440	X	694	-0-	-746	-0-	662	1	32	9	Y	29	115	1			42
12	1426	X	558	-0-	-868	-0-	469	1	89	9	Y	81					123
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					123

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		46	-0-	46	46	21	1	25	3	Y	-0-					3
11	T. A.		3	-0-	3	49	3	1			Y	-0-					3
*12	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	715	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1595	-0-	-1045	-0-	713	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	754	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	798	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	998	-0-	-645	-0-	753	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					56
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

08	186	N	116	-0-	-70	-0-	54	1	60	3	Y	2					254
							2	9									
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	21	1	42	3	Y	-0-					254
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	55	1	66	3	Y	-0-					254
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	29	1	55	3	Y	-0-					254
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					254
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					79
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					79
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

08	589	N	517	-0-	-72	-0-	245	1	272	3	Y	-0-					130
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	271	1	537	3	Y	-0-					130
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	131	1	157	3	Y	-0-					130
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	3	Y	-0-					130
12	837	N	77	-0-	-760	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					130
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					130

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

08	372	X	175	-0-	-197	-0-	83	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	121	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	176	-0-	-258	-0-	80	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	114	-0-	-306	-0-	40	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	11	1	460	3	Y	3					72
							3	9									
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					72
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					72
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					72
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	6	1	231	3	Y	5					77
							6	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					77

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	839	1	11738	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	847	1	11532	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	931	1	12093	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	880	1	10998	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
*12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	776	1	9270	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	16895	X	14894	-0-	-2001	-0-	989	1	13838	3	Y	61	59	1			28
							67	9									
09	16350	X	12613	-0-	-3737	-0-	859	1	11695	3	Y	54	61	1			21
							59	9									
10	16895	X	11383	-0-	-5512	-0-	810	1	10516	3	Y	52	52	1			21
							57	9									
11	15000	X	12668	-0-	-2332	-0-	934	1	11667	3	Y	61	55	1			27
							67	9									
12	15314	X	12523	-0-	-2791	-0-	965	1	11532	3	Y	24	40	1			11
							26	9									
01	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	378	1	5292	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	5730	X	5511	-0-	-219	-0-	376	1	5126	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	359	1	4663	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	5730	X	4175	-0-	-1555	-0-	309	1	3857	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	5921	X	4866	-0-	-1055	-0-	373	1	4461	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	771	1	12092	3	Y	131					420
							144	9									
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	709	1	10972	3	Y	122	210	1			332
							134	9									
10	13330	X	12161	-0-	-1169	-0-	727	1	11301	3	Y	121					453
							133	9									
11	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	651	1	11052	3	Y	128					581
							141	9									
12	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	873	1	10862	3	Y	108	231	1			458
							119	9									
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					458

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
08	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13712	3	63	9	Y	57	55	1			26
09	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13270	3	62	9	Y	56	60	1			22
10	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13606	3	63	9	Y	57	56	1			23
11	12690	X	12642	-0-	-48	-0-	12579	3	63	9	Y	57	55	1			25
12	13113	X	12787	-0-	-326	-0-	12693	3	94	9	Y	85	70	1			40
01	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	29047	X	27119	-0-	-1928	-0-	1801	1	25211	3	Y	97	94	1			45
							107	9									
09	28110	X	25771	-0-	-2339	-0-	1755	1	23911	3	Y	95	103	1			37
							105	9									
10	29047	X	25949	-0-	-3098	-0-	1848	1	23992	3	Y	99	96	1			40
							109	9									
11	26880	X	24191	-0-	-2689	-0-	1785	1	22298	3	Y	98	94	1			44
							108	9									
12	27776	X	23902	-0-	-3874	-0-	1840	1	21984	3	Y	71	81	1			34
							78	9									
01	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	15500	X	14017	-0-	-1483	-0-	330	1	13621	3	Y	60	55	1			62
							66	9									
09	15000	X	13624	-0-	-1376	-0-	323	1	13225	3	Y	69	83	1			48
							76	9									
10	15500	X	12921	-0-	-2579	-0-	313	1	12543	3	Y	59	56	1			51
							65	9									
11	13560	X	13332	-0-	-228	-0-	333	1	12922	3	Y	70	54	1			67
							77	9									
12	14074	X	13303	-0-	-771	-0-	332	1	12890	3	Y	74	58	1			83
							81	9									
01	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	18283	-0-	-1867	-0-	1215	1	17009	3	Y	54					165
							59	9									
09	19500	X	17476	-0-	-2024	-0-	1191	1	16226	3	Y	54					219
							59	9									
10	19778	X	17675	-0-	-2103	-0-	1261	1	16366	3	Y	44					263
							48	9									
11	18270	X	16575	-0-	-1695	-0-	1224	1	15296	3	Y	50					313
							55	9									
12	18879	X	16196	-0-	-2683	-0-	1247	1	14895	3	Y	49	120	1			242
							54	9									
01	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					242

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
08	30318	X	29860	-0-	-458	-0-	1537	1	28138	3	Y	168	143	1			104
							185	9									
09	29340	X	28177	-0-	-1163	-0-	1484	1	26517	3	Y	160	169	1			95
							176	9									
10	30318	X	28318	-0-	-2000	-0-	1522	1	26635	3	Y	146	121	1			120
							161	9									
11	29340	X	26414	-0-	-2926	-0-	1457	1	24791	3	Y	151	148	1			123
							166	9									
12	30318	X	27067	-0-	-3251	-0-	1504	1	25402	3	Y	146	124	1			145
							161	9									
01	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					145

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
08	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	501	1	25531	3	Y	235	228	1			195
							259	9									
09	25350	X	24365	-0-	-985	-0-	480	1	23606	3	Y	254	232	1			217
							279	9									
10	26195	X	23550	-0-	-2645	-0-	408	1	22870	3	Y	247	299	1			165
							272	9									
11	25350	X	21900	-0-	-3450	-0-	363	1	21276	3	Y	237	231	1			171
							261	9									
12	26195	X	22208	-0-	-3987	-0-	383	1	21553	3	Y	247	278	1			140
							272	9									
01	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					140

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
08	23808	X	23467	-0-	-341	-0-	2124	1	21043	3	Y	273	212	1			177
							300	9									
09	23040	X	21238	-0-	-1802	-0-	1631	1	19367	3	Y	218	316	1			79
							240	9									
10	23808	X	21262	-0-	-2546	-0-	1682	1	19398	3	Y	165	108	1			136
							182	9									
11	23040	X	20142	-0-	-2898	-0-	1673	1	18283	3	Y	169	214	1			91
							186	9									
12	23808	X	20718	-0-	-3090	-0-	1787	1	18785	3	Y	133					224
							146	9									
01	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					224

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	18238	-0-	-1137	-0-	426 240	1 9	17572	3	Y	218	200	1			225
09	18690	X	17445	-0-	-1245	-0-	410 270	1 9	16765	3	Y	245	299	1			171
10	19313	X	18110	-0-	-1203	-0-	434 251	1 9	17425	3	Y	228	202	1			197
11	17850	X	17239	-0-	-611	-0-	427 268	1 9	16544	3	Y	244	207	1			234
12	18445	X	17600	-0-	-845	-0-	435 292	1 9	16873	3	Y	265	203	1			296
01	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					296

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
08	11966	X	10915	-0-	-1051	-0-	257 34	1 9	10624	3	Y	31	29	1			32
09	11130	X	10148	-0-	-982	-0-	241 37	1 9	9870	3	Y	34	42	1			24
10	11377	X	10242	-0-	-1135	-0-	248 36	1 9	9958	3	Y	33	29	1			28
11	10890	X	9815	-0-	-1075	-0-	246 37	1 9	9532	3	Y	34	29	1			33
12	11253	X	9677	-0-	-1576	-0-	242 40	1 9	9395	3	Y	36	28	1			41
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	396 240	1 9	20151	3	Y	218	211	1			180
09	19710	X	19463	-0-	-247	-0-	383 259	1 9	18821	3	Y	235	214	1			201
10	20367	X	18743	-0-	-1624	-0-	324 250	1 9	18169	3	Y	227	276	1			152
11	19710	X	17475	-0-	-2235	-0-	289 240	1 9	16946	3	Y	218	213	1			157
12	20367	X	18046	-0-	-2321	-0-	311 241	1 9	17494	3	Y	219	252	1			124
01	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					124

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
08	24831	X	24070	-0-	-761	-0-	982 142	1 9	22946	3	Y	129	110	1			79
09	24030	X	22693	-0-	-1337	-0-	958 136	1 9	21599	3	Y	124	130	1			73
10	24831	X	22678	-0-	-2153	-0-	980 123	1 9	21575	3	Y	112	93	1			92
11	23550	X	21442	-0-	-2108	-0-	949 128	1 9	20365	3	Y	116	113	1			95
12	24335	X	21716	-0-	-2619	-0-	971 123	1 9	20622	3	Y	112	95	1			112
01	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					112

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29450	X	21056	-0-	-8394	-0-	404	1	20585	3	Y	61	59	1			50
							67	9									
09	27840	X	19245	-0-	-8595	-0-	382	1	18790	3	Y	66	60	1			56
							73	9									
10	28644	X	18706	-0-	-9938	-0-	327	1	18310	3	Y	63	77	1			42
							69	9									
11	26400	X	17718	-0-	-8682	-0-	296	1	17355	3	Y	61	59	1			44
							67	9									
12	25358	X	18260	-0-	-7098	-0-	315	1	17751	3	Y	176	120	1			100
							194	9									
01	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					100

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10362	-0-	-1604	-0-	243	1	10016	3	Y	94	86	1			97
							103	9									
09	11220	X	9492	-0-	-1728	-0-	224	1	9154	3	Y	104	128	1			73
							114	9									
10	11594	X	9011	-0-	-2583	-0-	217	1	8695	3	Y	90	85	1			78
							99	9									
11	10470	X	9244	-0-	-1226	-0-	230	1	8898	3	Y	105	82	1			101
							116	9									
12	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	221	1	8587	3	Y	107	88	1			120
							118	9									
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					120

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	353	1	17981	3	Y	163	158	1			135
							179	9									
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	333	1	16355	3	Y	175	160	1			150
							193	9									
10	17360	X	16760	-0-	-600	-0-	291	1	16281	3	Y	171	207	1			114
							188	9									
11	16800	X	15581	-0-	-1219	-0-	258	1	15143	3	Y	164	160	1			118
							180	9									
12	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	278	1	15663	3	Y	197	204	1			111
							217	9									
01	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					111

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33697	X	30000	-0-	-3697	-0-	575	1	29267	3	Y	144	140	1			120
							158	9									
09	32610	X	28605	-0-	-4005	-0-	567	1	27865	3	Y	157	143	1			134
							173	9									
10	33697	X	28802	-0-	-4895	-0-	502	1	28133	3	Y	152	184	1			102
							167	9									
11	30300	X	27315	-0-	-2985	-0-	455	1	26700	3	Y	145	142	1			105
							160	9									
12	30566	X	28142	-0-	-2424	-0-	488	1	27446	3	Y	189	187	1			107
							208	9									
01	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	18825	-0-	-2069	-0-	442	1	18252	3	Y	119	83	1			189
							131	9									
09	20220	X	17480	-0-	-2740	-0-	415	1	16992	3	Y	66	90	1			165
							73	9									
10	20336	X	17729	-0-	-2607	-0-	428	1	17171	3	Y	118	94	1			189
							130	9									
11	18930	X	16659	-0-	-2271	-0-	417	1	16148	3	Y	85	96	1			178
							94	9									
12	19561	X	16634	-0-	-2927	-0-	415	1	16131	3	Y	80	98	1			160
							88	9									
01	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					160

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	17563	-0-	-1223	-0-	414	1	17080	3	Y	63	44	1			100
							69	9									
09	18180	X	16119	-0-	-2061	-0-	384	1	15698	3	Y	34	48	1			86
							37	9									
10	18786	X	15997	-0-	-2789	-0-	387	1	15543	3	Y	61	49	1			98
							67	9									
11	17310	X	15685	-0-	-1625	-0-	393	1	15245	3	Y	43	50	1			91
							47	9									
12	17887	X	16015	-0-	-1872	-0-	401	1	15562	3	Y	47	50	1			88
							52	9									
01	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					88

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40269	X	36131	-0-	-4138	-0-	1861	1	34080	3	Y	173	147	1			107
							190	9									
09	36510	X	33905	-0-	-2605	-0-	1787	1	31936	3	Y	165	174	1			98
							182	9									
10	36983	X	34600	-0-	-2383	-0-	1861	1	32574	3	Y	150	125	1			123
							165	9									
11	35550	X	33409	-0-	-2141	-0-	1845	1	31393	3	Y	155	151	1			127
							171	9									
12	36735	X	33815	-0-	-2920	-0-	1881	1	31770	3	Y	149	127	1			149
							164	9									
01	36146	X	NO RPT	-0-	-36146	-0-					Y	NO RPT					149

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
08	18879	X	18079	-0-	-800	-0-	1637	1	16221	3	Y	201	156	1			130
							221	9									
09	18270	X	16500	-0-	-1770	-0-	1268	1	15056	3	Y	160	232	1			58
							176	9									
10	18879	X	16155	-0-	-2724	-0-	1278	1	14744	3	Y	121	79	1			100
							133	9									
11	17970	X	15582	-0-	-2388	-0-	1295	1	14151	3	Y	124	157	1			67
							136	9									
12	18569	X	15931	-0-	-2638	-0-	1375	1	14449	3	Y	97					164
							107	9									
01	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					164

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	27270	-0-	-1002	-0-	518	1	26354	3	Y	362	348	1			300
							398	9									
09	27360	X	25671	-0-	-1689	-0-	503	1	24741	3	Y	388	356	1			332
							427	9									
10	28272	X	24487	-0-	-3785	-0-	422	1	23648	3	Y	379	457	1			254
							417	9									
11	27360	X	23413	-0-	-3947	-0-	386	1	22628	3	Y	363	355	1			262
							399	9									
12	28272	X	24768	-0-	-3504	-0-	425	1	23900	3	Y	403	437	1			228
							443	9									
01	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					228

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
08	53537	X	52050	-0-	-1487	-0-	51225	3	825	9	Y	750	728	1			347
09	51810	X	49184	-0-	-2626	-0-	48381	3	803	9	Y	730	792	1			285
10	53537	X	49341	-0-	-4196	-0-	48502	3	839	9	Y	763	741	1			307
11	50370	X	45826	-0-	-4544	-0-	44994	3	832	9	Y	756	728	1			335
12	52049	X	46769	-0-	-5280	-0-	45892	3	877	9	Y	797	755	1			377
01	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					377

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
08	36797	X	32726	-0-	-4071	-0-	767	1	31654	3	Y	277	239	1			481
							305	9									
09	35610	X	30806	-0-	-4804	-0-	731	1	29908	3	Y	152	230	1			403
							167	9									
10	36797	X	30491	-0-	-6306	-0-	734	1	29460	3	Y	270	228	1			445
							297	9									
11	34170	X	29005	-0-	-5165	-0-	724	1	28071	3	Y	191	226	1			410
							210	9									
12	35309	X	29104	-0-	-6205	-0-	725	1	28146	3	Y	212	226	1			396
							233	9									
01	32736	X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT					396

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
08	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	485	1	24703	3	Y	127	123	1			105
							140	9									
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	485	1	23837	3	Y	137	125	1			117
							151	9									
10	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	487	1	27249	3	Y	133	161	1			89
							146	9									
11	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	465	1	27257	3	Y	127	124	1			92
							140	9									
*12	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	435	1	24497	3	Y	196	177	1			111
							216	9									
01	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					111

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 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
08	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	3144	1	44007	3	Y	1080	1045	1			500
							1188	9									
09	45241	X	45241	-0-	-0-	-0-	3015	1	41065	3	Y	1055	1143	1			412
							1161	9									
10	44892	X	44892	-0-	-0-	-0-	3124	1	40560	3	Y	1098	1068	1			442
							1208	9									
11	42270	X	41245	-0-	-1025	-0-	2968	1	37077	3	Y	1091	1049	1			484
							1200	9									
12	43679	X	39633	-0-	-4046	-0-	2968	1	35452	3	Y	1103	1065	1			522
							1213	9									
01	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT					522

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
08	61225	X	54619	-0-	-6606	-0-	1271	1	52455	3	Y	812	692	1			501
							893	9									
09	55710	X	51165	-0-	-4545	-0-	1200	1	49111	3	Y	776	817	1			460
							854	9									
10	55862	X	51107	-0-	-4755	-0-	1224	1	49107	3	Y	705	587	1			578
							776	9									
11	53760	X	47903	-0-	-5857	-0-	1185	1	45913	3	Y	732	713	1			597
							805	9									
12	55552	X	47961	-0-	-7591	-0-	1185	1	45999	3	Y	706	599	1			704
							777	9									
01	54622	X	NO RPT	-0-	-54622	-0-					Y	NO RPT					704

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1509	1	310	2	N	-0-					128
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2326	1	512	2	N	-0-					128
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	787	1	514	2	N	-0-					128
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1488	1	599	2	N	10					138
							11	9									
12	1240	N	774	-0-	-466	-0-	768	2	6	9	N	5					143
01	1240	N	431	-0-	-809	-0-	7	1	424	2	N	-0-					143

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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	1	22	2	N	-0-					90
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	35	1	8	2	N	-0-					90
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	62	1	41	2	N	5					95
							6	9									
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16	2	N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					135
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					150
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					150
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					150
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5					155
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	814	2	6	9	N	5					160

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
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2	4	9	N	4	173	1			122
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1745	2	19	9	N	17					139
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					139
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2034	2	9	9	N	8					147
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					164
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2255	2	9	9	N	8					172

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					180
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					180
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					180
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					180
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					180
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					180

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					33
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					33
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					163
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					163
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					163
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			N	-0-					163
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					163
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					44
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					44
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					44
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1291	2	47	9	N	43					87
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1198	2	64	9	N	58					145
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	N	14					159

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					27
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					27
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					27
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					27
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1	1	8			27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			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 #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					34
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34

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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					118
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					118
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					118
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					118
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					118
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					118

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					72
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					77
09	1470	N	685	-0-	-785	-0-	685	2			N	-0-					77
10	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			N	-0-					77
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					77
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					77

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
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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					20
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					20
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					20
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					131
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					131
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					131
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					131
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					131
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					131

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	2	2	8			160
							2	9									
09	570	X	515	-0-	-55	-0-	6	1	410	2	Y	90	175	1	1	8	74
							99	9									
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					74
11	570	X	146	-0-	-424	-0-	2	1	143	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	527	X	411	-0-	-116	-0-	6	1	404	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	6	1	359	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					66
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					66
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66

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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					65
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2			N	-0-					65
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					65
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1604	2	4	9	N	4					69
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					69
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					69

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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	108	2	3	9	Y	3					3
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	291	2	69	9	Y	63					85
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					85
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					85
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	1	8			95
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	8			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					162
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					162
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					162
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					162
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					162
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
09	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					87
10	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					87
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					87
12	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					87
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					47
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					47
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					47
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					47
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

08	558	X	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	N	-0-					26
09	540	X	237	-0-	-303	-0-	3	1	234	2	N	-0-					26
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					26
11	480	X	30	-0-	-450	-0-	30	2			N	-0-					26
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 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
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					72
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					72
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					72
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					72
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					72
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					72

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 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
08	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					25
09	420	X	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					25
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					25
11	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					25
12	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					25
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					25

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					30
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					30
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					30

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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3 1 1	1 9	200	2	Y	1	1	8			20
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	3 2 2	1 9	199	2	Y	2	2	8			20
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5 7 1	1 9	335	2	Y	6	1	8			25
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4 8 1	1 9	262	2	Y	7	1	8			31
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4 2 2	1 9	285	2	Y	2	2	8			31
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					40
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	246	2	6	9	N	5					45
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					45
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					45

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			60
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			60
10	992	N	445	-0-	-547	-0-	445	2			N	-0-					60
11	1170	N	280	-0-	-890	-0-	230	2	50	9	N	45					105
12	806	N	195	-0-	-611	-0-	195	2			N	-0-					105
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					105

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	N	-0-					97
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					97
11	330	X	272	-0-	-58	-0-	4	1	268	2	N	-0-					97
12	341	X	309	-0-	-32	-0-	5	1	304	2	N	-0-					97
*01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					26
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					26
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
11	300	N	51	-0-	-249	-0-	49	2	2	9	N	2					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					28

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

08	T. A.		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					50
09	T. A.		322	-0-	322	662	322	2			Y	-0-					50
10	T. A.		89	-0-	89	751	89	2			Y	-0-					50
11	760	X	9	-0-	-751	-0-	9	2			Y	-0-					50
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					50
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			40
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					40
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					139
09	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	2			N	-0-					139
10	899	N	357	-0-	-542	-0-	357	2			N	-0-					139
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					139
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					139
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	636	2	110	9	N	100					239

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

08	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2520	N	2147	-0-	-373	-0-	2147	2			N	-0-					27
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					27
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			27
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					27
01	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2344	2	3	9	N	3					30

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	N	40					174
							44	9									
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	12	1	839	2	N	-0-					174
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	13	1	883	2	N	-0-					174
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	25	1	1675	2	N	-0-					174
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	23	1	1484	2	N	-0-					174
01	1023	X	796	-0-	-227	-0-	12	1	784	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

08	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	N	1	1	8			30
09	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	1364	2			N	-0-					30
10	1519	N	798	-0-	-721	-0-	746	2	52	9	N	47					77
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	2			N	-0-					77
12	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2			N	-0-					77
01	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					77

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30

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
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					95
09	3000	N	3250	-0-	250	250	3129	2	121	9	N	110	1	8			204
10	3100	N	2868	-0-	-232	18	2867	2	1	9	N	1	178	1			27
11	2625	N	2607	-0-	-18	-0-	2607	2			N	-0-					27
12	2735	X	2107	-0-	-628	-0-	2107	2			N	-0-					27
01	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					75

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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1	1	8			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					50
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 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
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					26
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					26

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
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	1	8			10
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					10
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					14
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					14
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1194	2	2	9	Y	2					16

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	134	2	100	9	N	91	154	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	2356	N	130	-0-	-2226	-0-	130	2			N	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					24
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					24
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			24
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	308	2	3	9	N	3					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					27
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					27
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					28
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					28
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	47	2	8			95
							52	9									
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	7	1	487	2	Y	4					99
							4	9									
10	775	X	244	-0-	-531	-0-	4	1	237	2	Y	3					102
							3	9									
11	750	X	222	-0-	-528	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					102
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	Y	-0-					102
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					102

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
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	18	1	1310	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
09	1320	X	885	-0-	-435	-0-	12	1	866	2	Y	6					22
							7	9									
10	1364	X	878	-0-	-486	-0-	13	1	856	2	Y	8					30
							9	9									
11	1290	X	651	-0-	-639	-0-	10	1	629	2	Y	11					41
							12	9									
12	1333	X	440	-0-	-893	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					41
01	1333	X	878	-0-	-455	-0-	13	1	865	2	Y	-0-					41

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
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					13
09	3990	X	3004	-0-	-986	-0-	2996	2	8	9	Y	7					20
10	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					20
11	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	2918	2	80	9	Y	73					93
12	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	2099	2	47	9	Y	43					136
01	3441	X	2589	-0-	-852	-0-	2561	2	28	9	Y	25					161

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
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					60
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
10	1085	X	240	-0-	-845	-0-	240	2			N	-0-					60
11	1050	X	99	-0-	-951	-0-	99	2			N	-0-					60
12	1085	X	133	-0-	-952	-0-	133	2			N	-0-					60
01	248	X	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					60

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
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	11	X	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					107

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					147
09	2070	N	1442	-0-	-628	-0-	1442	2			N	-0-					147
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					147
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1839	2			N	-0-					147
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					147
01	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-					147

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					34
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					34
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					34

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					110
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41					151
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	652	2	43	9	N	39	165	1			25
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			25
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					25
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7					154
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	590	2	24	9	N	22	148	1	1	8	27
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					27
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					27
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			27
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	41	-0-	-610	-0-	41	2			N	-0-					131
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					131
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					131
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
01	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1165	2	4	9	N	4	2	8			117
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1192	2	2	9	N	2	2	8			117
10	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			117
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	2	8			137
12	1240	N	631	-0-	-609	-0-	609	2	22	9	N	20					157
01	1209	N	713	-0-	-496	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			157

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					59
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			N	-0-					59
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1					60
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			60
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					60
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					102
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					102
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					102
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					102
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					102
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			Y	-0-					40
10	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			Y	-0-					40
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	734	2			Y	-0-					40
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					40
01	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	2			Y	-0-					40

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					10
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					10
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					10
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					10
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			70
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	824	2	3	9	N	3	1	8			72
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			72
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	2	32	9	N	29	2	8			99
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1270	2	41	9	N	37	1	8			135
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	948	2	44	9	N	40	147	1	1	8	27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					28
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	132	2	112	9	N	102					130
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					130
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					130
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					130
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					130

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
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-

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
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-

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
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58	1	8			84
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			84
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					84
11	450	N	94	-0-	-356	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			84
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					89

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	68	160	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	2542	X	1083	-0-	-1459	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			100
09	2340	X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-					100
10	2418	X	418	-0-	-2000	-0-	418	2			N	-0-					100
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					100
*01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	N	35	5	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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

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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					13

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
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	2	92	9	N	84	173	1	4	8	27
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	3108	2	2	9	N	2	2	8			27
10	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3183	2	1	9	N	1	1	8			27
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			27
12	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2901	2	92	9	N	84	1	8			110
01	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			110

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	2	35	9	N	32	2	8			150
09	1530	N	686	-0-	-844	-0-	654	2	32	9	N	29	152	1			27
10	1550	N	716	-0-	-834	-0-	712	2	4	9	N	4	1	8			30
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4	2	8			32
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					32
01	713	N	395	-0-	-318	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			32

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					44

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			87
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			87
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			87
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			87
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					87
01	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3	3	8			46
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					46
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	522	2	87	9	N	79					125
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					125
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					125
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					125

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2963	2	42	9	N	38	3	8			120
09	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			120
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			120
11	2910	N	2769	-0-	-141	-0-	2766	2	3	9	N	3	1	8			122
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2863	2	100	9	N	91	185	1	1	8	27
01	2883	N	2472	-0-	-411	-0-	2470	2	2	9	N	2	1	8			28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1085	1	3237	2	N	148	158	1	9	8	61
							163	9									
09	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	1050	1	3292	2	N	115	4	8			172
							127	9									
10	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1057	1	2886	2	N	122	166	1	3	8	125
							134	9									
11	4950	X	3864	-0-	-1086	-0-	1015	1	2733	2	N	105	183	1	4	8	43
							116	9									
12	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	1085	1	3044	2	N	120	3	8			160
							132	9									
01	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	945	1	2382	2	N	67	169	1	1	8	57
							74	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					74
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					74
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1					75
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			77
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	1	8			82

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
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1751	2	62	9	N	56	169	1	4	8	27
09	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1512	2	3	9	N	3	2	8			28
12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1415	2	17	9	N	15	1	8			42
01	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1129	2	87	9	N	79	1	8			120

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	14249	-0-	-1995	-0-	14187	2	62	9	N	56	6	8			144
09	15270	X	12745	-0-	-2525	-0-	12666	2	79	9	N	72	2	8			214
10	14973	X	13177	-0-	-1796	-0-	13140	2	37	9	N	34	188	1	2	8	58
11	14190	X	13274	-0-	-916	-0-	13251	2	23	9	N	21	2	8			77
12	14663	X	13105	-0-	-1558	-0-	13074	2	31	9	N	28	3	8			102
01	14260	X	13651	-0-	-609	-0-	13632	2	19	9	N	17	2	8			117

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4373	2	98	9	N	89	159	1	4	8	87
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3926	2	101	9	N	92	2	8			177
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4285	2	106	9	N	96	165	1	3	8	105
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3270	2	62	9	N	56	2	8			159
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3996	2	13	9	N	12	2	8			169
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3905	2	51	9	N	46	150	1	1	8	64

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	Y	1	1	8			249
							1	9									
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					249
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	44	1	547	2	Y	12					261
							13	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	47	1	564	2	Y	11	1	8			271
							12	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	Y	1	1	8			271
							1	9									
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	23	1	8			293
							25	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

08	31668	X	31668	-0-	-0-	-0-	2852	1	28292	2	Y	476	530	1	19	8	275
							524	9									
09	31530	X	29679	-0-	-1851	-0-	2760	1	26414	2	Y	459	534	1	8	8	192
							505	9									
10	32581	X	30490	-0-	-2091	-0-	2852	1	27150	2	Y	444	354	1	8	8	274
							488	9									
11	31530	X	29795	-0-	-1735	-0-	2760	1	26492	2	Y	494	532	1	4	8	232
							543	9									
12	31868	X	29811	-0-	-2057	-0-	2852	1	26436	2	Y	475	529	1	7	8	171
							523	9									
01	31682	X	29614	-0-	-2068	-0-	2852	1	26186	2	Y	524	184	1	6	8	505
							576	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

08	10664	X	8511	-0-	-2153	-0-	8427	2	84	9	N	76	167	1	6	8	38
09	9600	X	8263	-0-	-1337	-0-	8189	2	74	9	N	67	3	8			102
10	9796	X	8553	-0-	-1243	-0-	8415	2	138	9	N	125	162	1	2	8	63
11	9450	X	7845	-0-	-1605	-0-	7744	2	101	9	N	92	3	8			152
12	9300	X	7864	-0-	-1436	-0-	7770	2	94	9	N	85	176	1	2	8	59
01	8556	X	7825	-0-	-731	-0-	7742	2	83	9	N	75	2	8			132

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	11734	2	168	9	N	153	169	1	6	8	85
09	12240	X	10882	-0-	-1358	-0-	10836	2	46	9	N	42	3	8			124
10	12648	X	11492	-0-	-1156	-0-	11170	2	322	9	N	293	363	1	2	8	52
11	12000	X	8705	-0-	-3295	-0-	8682	2	23	9	N	21	3	8			70
12	12400	X	9600	-0-	-2800	-0-	9412	2	188	9	N	171	166	1	1	8	74
01	11904	X	10245	-0-	-1659	-0-	10169	2	76	9	N	69	1	8			142

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9910	-0-	-382	-0-	9838	2	72	9	N	65	18	8			117
09	9900	X	9032	-0-	-868	-0-	8920	2	112	9	N	102	167	1	5	8	47
10	10075	X	9441	-0-	-634	-0-	9309	2	132	9	N	120	5	8			162
11	9750	X	8863	-0-	-887	-0-	8760	2	103	9	N	94	176	1	8	8	72
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8735	2	55	9	N	50	2	8			120
01	9920	X	8788	-0-	-1132	-0-	8654	2	134	9	N	122	156	1	3	8	83

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9218	-0-	-764	-0-	9091	2	127	9	N	115	152	1	9	8	36
09	9540	X	8725	-0-	-815	-0-	8607	2	118	9	N	107	4	8			139
10	9734	X	8793	-0-	-941	-0-	8664	2	129	9	N	117	180	1	3	8	73
11	9150	X	8479	-0-	-671	-0-	8360	2	119	9	N	108	149	1	5	8	27
12	9300	X	8658	-0-	-642	-0-	8533	2	125	9	N	114	4	8			137
01	9207	X	8412	-0-	-795	-0-	8356	2	56	9	N	51	1	8			187

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26877	X	23888	-0-	-2989	-0-	23846	2	42	9	N	38	189	1	1	8	35
09	25500	X	23277	-0-	-2223	-0-	23034	2	243	9	N	221	2	8			254
10	26133	X	23946	-0-	-2187	-0-	23759	2	187	9	N	170	187	1	1	8	236
11	24390	X	22546	-0-	-1844	-0-	22471	2	75	9	N	68	184	1	1	8	119
12	24831	X	23221	-0-	-1610	-0-	23099	2	122	9	N	111	3	8			227
01	24056	X	21179	-0-	-2877	-0-	21178	2	1	9	N	1	1	8			227

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7083	-0-	-1783	-0-	6952	2	131	9	N	119	158	1	5	8	26
09	8340	X	5915	-0-	-2425	-0-	5906	2	9	9	N	8	4	8			30
10	8277	X	7840	-0-	-437	-0-	7694	2	146	9	N	133	4	8			159
11	8010	X	7463	-0-	-547	-0-	7397	2	66	9	N	60	178	1	7	8	34
12	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	7255	2	40	9	N	36	5	8			65
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	7099	2	145	9	N	132	173	1	1	8	23

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
08	21080	X	19999	-0-	-1081	-0-	19748	2	251	9	N	228	317	1	13	8	30
09	20400	X	19083	-0-	-1317	-0-	18799	2	284	9	N	258	161	1	6	8	121
10	20894	X	19383	-0-	-1511	-0-	19100	2	283	9	N	257	338	1	5	8	35
11	19800	X	18435	-0-	-1365	-0-	18157	2	278	9	N	253	180	1	8	8	100
12	20119	X	18872	-0-	-1247	-0-	18608	2	264	9	N	240	169	1	5	8	166
01	19995	X	18567	-0-	-1428	-0-	18306	2	261	9	N	237	350	1	2	8	51

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10216	-0-	-1285	-0-	10138	2	78	9	N	71	7	8			169
09	11010	X	9313	-0-	-1697	-0-	9135	2	178	9	N	162	170	1	2	8	159
10	10974	X	5973	-0-	-5001	-0-	5928	2	45	9	N	41	165	1	2	8	33
11	10380	X	9459	-0-	-921	-0-	9376	2	83	9	N	75	4	8			104
12	10354	X	7236	-0-	-3118	-0-	7170	2	66	9	N	60	2	8			162
01	10230	X	6072	-0-	-4158	-0-	6024	2	48	9	N	44	155	1	2	8	49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11224	-0-	-866	-0-	11224	2			N	-0-					70
09	11700	X	11376	-0-	-324	-0-	11147	2	229	9	N	208	175	1	6	8	97
10	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	11837	2	122	9	N	111	4	8			204
11	11640	X	11323	-0-	-317	-0-	11105	2	218	9	N	198	351	1	5	8	46
12	12028	X	11484	-0-	-544	-0-	11242	2	242	9	N	220	181	1	3	8	82
01	11966	X	10533	-0-	-1433	-0-	10394	2	139	9	N	126	2	8			206

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

08	17887	X	14809	-0-	-3078	-0-	261	1	14407	2	N	128	158	1	10	8	34
							141	9									
09	17040	X	15631	-0-	-1409	-0-	270	1	15206	2	N	141	6	8			169
							155	9									
10	17081	X	15773	-0-	-1308	-0-	279	1	15308	2	N	169	184	1	4	8	150
							186	9									
11	16500	X	14645	-0-	-1855	-0-	261	1	14224	2	N	145	167	1	6	8	122
							160	9									
12	16151	X	15495	-0-	-656	-0-	279	1	15049	2	N	152	171	1	6	8	97
							167	9									
01	16151	X	11399	-0-	-4752	-0-	218	1	11043	2	N	125	168	1	2	8	52
							138	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

08	13578	X	12258	-0-	-1320	-0-	279	1	11869	2	N	100	182	1	1	8	27
							110	9									
09	12870	X	11001	-0-	-1869	-0-	10782	2	219	9	N	199	4	8			222
10	13113	X	11516	-0-	-1597	-0-	11361	2	155	9	N	141	176	1	3	8	184
11	12390	X	11564	-0-	-826	-0-	11342	2	222	9	N	202	180	1	5	8	201
12	12586	X	11474	-0-	-1112	-0-	11302	2	172	9	N	156	186	1	2	8	169
01	12245	X	10822	-0-	-1423	-0-	10640	2	182	9	N	165	181	1	2	8	151

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

08	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	9446	2	100	9	N	91	148	1	10	8	70
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					70
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					70
11	10230	X	147	-0-	-10083	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			70
12	10571	X	6285	-0-	-4286	-0-	6186	2	99	9	N	90	4	8			156
*01	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10352	2	113	9	N	103	179	1	3	8	77

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

08	15531	X	14038	-0-	-1493	-0-	14029	2	9	9	N	8	179	1	2	8	73
09	14280	X	14136	-0-	-144	-0-	13931	2	205	9	N	186	11	8			248
10	14756	X	14539	-0-	-217	-0-	14425	2	114	9	N	104	179	1	11	8	162
11	14250	X	13636	-0-	-614	-0-	13504	2	132	9	N	120	185	1	13	8	84
12	14601	X	13760	-0-	-841	-0-	13652	2	108	9	N	98	9	8			173
01	14601	X	13176	-0-	-1425	-0-	13042	2	134	9	N	122	181	1	5	8	109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	11800	-0-	-1995	-0-	119	1	11573	2	N	98	177	1	1	8	94
							108	9									
09	13320	X	11339	-0-	-1981	-0-	11177	2	162	9	N	147	8	8			233
10	13392	X	11319	-0-	-2073	-0-	11268	2	51	9	N	46	184	1	5	8	90
11	12090	X	9915	-0-	-2175	-0-	9803	2	112	9	N	102	6	8			186
12	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	10729	2	182	9	N	165	190	1	7	8	154
01	11811	X	10978	-0-	-833	-0-	10864	2	114	9	N	104	182	1	4	8	72

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
08	12617	X	11166	-0-	-1451	-0-	11165	2	1	9	N	1	1	8			111
09	11490	X	174	-0-	-11316	-0-	72	2	102	9	N	93	177	1	1	8	26
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					26
11	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15035	2	218	9	N	198	14	8			210
12	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13649	2	167	9	N	152	180	1	12	8	170
*01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11728	2	135	9	N	123	175	1	5	8	113

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
08	18383	X	15737	-0-	-2646	-0-	160	1	15512	2	N	59	178	1	2	8	80
							65	9									
09	17580	X	15231	-0-	-2349	-0-	14898	2	333	9	N	303	178	1	5	8	200
10	17608	X	15791	-0-	-1817	-0-	15587	2	204	9	N	185	176	1	2	8	207
11	16020	X	15220	-0-	-800	-0-	14981	2	239	9	N	217	186	1	7	8	231
12	16120	X	15504	-0-	-616	-0-	15263	2	241	9	N	219	178	1	5	8	267
01	15779	X	15700	-0-	-79	-0-	15450	2	250	9	N	227	364	1	2	8	128

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
08	27373	X	23898	-0-	-3475	-0-	1655	1	22025	2	N	198	176	1	13	8	218
							218	9									
09	26490	X	22684	-0-	-3806	-0-	1614	1	20866	2	N	185	185	1	8	8	210
							204	9									
10	26319	X	22730	-0-	-3589	-0-	1661	1	20854	2	N	195	180	1	7	8	218
							215	9									
11	25470	X	20832	-0-	-4638	-0-	1603	1	19040	2	N	172	180	1	9	8	201
							189	9									
12	25327	X	21883	-0-	-3444	-0-	1595	1	20109	2	N	163	184	1	11	8	169
							179	9									
01	23901	X	22027	-0-	-1874	-0-	1585	1	20260	2	N	165	4	8			330
							182	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	16019	-0-	-1496	-0-	15898	2	121	9	N	110	167	1	10	8	61
09	16530	X	14923	-0-	-1607	-0-	14749	2	174	9	N	158	173	1	4	8	42
10	16926	X	15174	-0-	-1752	-0-	15010	2	164	9	N	149	4	8			187
11	16050	X	14104	-0-	-1946	-0-	13955	2	149	9	N	135	174	1	4	8	144
12	16337	X	13518	-0-	-2819	-0-	13374	2	144	9	N	131	162	1	3	8	110
01	16027	X	11908	-0-	-4119	-0-	11770	2	138	9	N	125	158	1	1	8	76

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
08	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	3872	2	223	9	N	203	158	1	8	8	87
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	3669	2	141	9	N	128	176	1	3	8	36
10	4433	X	3844	-0-	-589	-0-	3677	2	167	9	N	152	158	1	3	8	27
11	4080	X	3042	-0-	-1038	-0-	2945	2	97	9	N	88	3	8			112
12	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3400	2	282	9	N	256	332	1	2	8	34
01	4092	X	2992	-0-	-1100	-0-	2893	2	99	9	N	90	2	8			122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6116	-0-	-642	-0-	6114	2	2	9	N	2	2	8			171
09	5850	X	4885	-0-	-965	-0-	4882	2	3	9	N	3	3	8			171
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5366	2	4	9	N	4	4	8			171
11	5910	X	3768	-0-	-2142	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			171
12	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	5801	2	7	9	N	6	6	8			171
01	6107	X	4915	-0-	-1192	-0-	4913	2	2	9	N	2	2	8			171

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25110	X	22200	-0-	-2910	-0-	279	1	21671	2	N	227	356	1	2	8	50
							250	9									
09	23880	X	22095	-0-	-1785	-0-	21842	2	253	9	N	230	178	1	7	8	95
10	24056	X	22176	-0-	-1880	-0-	21856	2	320	9	N	291	187	1	5	8	194
11	22800	X	20945	-0-	-1855	-0-	20592	2	353	9	N	321	359	1	6	8	150
12	22909	X	21190	-0-	-1719	-0-	20887	2	303	9	N	275	188	1	6	8	231
01	22847	X	20764	-0-	-2083	-0-	20439	2	325	9	N	295	365	1	5	8	156

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3689	2	8	9	N	7	1	8			147
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	3454	2	1	9	N	1	1	8			147
10	3968	X	3174	-0-	-794	-0-	3171	2	3	9	N	3	1	8			149
11	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	3315	2	4	9	N	4	2	8			151
12	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	3363	2	45	9	N	41	165	1			27
01	3689	X	2616	-0-	-1073	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			27

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	16245	-0-	-2293	-0-	15642	2	603	9	N	548	545	1	24	8	79
09	17490	X	15496	-0-	-1994	-0-	14947	2	549	9	N	499	520	1	13	8	45
10	17856	X	15424	-0-	-2432	-0-	14805	2	619	9	N	563	513	1	8	8	87
11	16470	X	14595	-0-	-1875	-0-	14048	2	547	9	N	497	356	1	13	8	215
12	16523	X	15038	-0-	-1485	-0-	14583	2	455	9	N	414	518	1	11	8	100
01	16244	X	14717	-0-	-1527	-0-	14280	2	437	9	N	397	356	1	6	8	135

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	25597	-0-	-3171	-0-	310	1	24990	2	N	270	346	1	18	8	75
							297	9									
09	27120	X	24375	-0-	-2745	-0-	300	1	23816	2	N	235	176	1	9	8	125
							259	9									
10	27342	X	24458	-0-	-2884	-0-	310	1	23841	2	N	279	363	1	7	8	34
							307	9									
11	25800	X	22819	-0-	-2981	-0-	300	1	22238	2	N	255	179	1	9	8	101
							281	9									
12	26040	X	23059	-0-	-2981	-0-	310	1	22461	2	N	262	163	1	7	8	193
							288	9									
01	25606	X	22326	-0-	-3280	-0-	310	1	21745	2	N	246	376	1	4	8	59
							271	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	10621	-0-	-1438	-0-	279	1	10236	2	N	96	29	8			131
							106	9									
09	11430	X	10158	-0-	-1272	-0-	270	1	9756	2	N	120	171	1	7	8	73
							132	9									
10	11253	X	8835	-0-	-2418	-0-	198	1	8596	2	N	37	4	8			106
							41	9									
11	10830	X	8764	-0-	-2066	-0-	230	1	8447	2	N	79	6	8			179
							87	9									
12	10819	X	8925	-0-	-1894	-0-	234	1	8618	2	N	66	150	1	4	8	91
							73	9									
01	10633	X	9310	-0-	-1323	-0-	279	1	8859	2	N	156	183	1	4	8	60
							172	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	18518	-0-	-4918	-0-	290	1	17663	2	N	514	541	1	12	8	189
							565	9									
09	21090	X	17899	-0-	-3191	-0-	300	1	17043	2	N	505	533	1	6	8	155
							556	9									
10	20956	X	16890	-0-	-4066	-0-	280	1	16079	2	N	483	358	1	5	8	275
							531	9									
11	19440	X	16723	-0-	-2717	-0-	300	1	15873	2	N	500	538	1	7	8	230
							550	9									
12	18507	X	16590	-0-	-1917	-0-	310	1	15719	2	N	510	543	1	7	8	190
							561	9									
01	18507	X	16049	-0-	-2458	-0-	310	1	15172	2	N	515	541	1	3	8	161
							567	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27156	X	24350	-0-	-2806	-0-	24222	2	128	9	N	116	8	8			142
09	25920	X	22913	-0-	-3007	-0-	22646	2	267	9	N	243	324	1	3	8	58
10	26133	X	23493	-0-	-2640	-0-	23331	2	162	9	N	147	175	1	3	8	27
11	24690	X	21947	-0-	-2743	-0-	21804	2	143	9	N	130	5	8			152
12	24738	X	22379	-0-	-2359	-0-	22232	2	147	9	N	134	171	1	3	8	112
01	24335	X	21702	-0-	-2633	-0-	21573	2	129	9	N	117	176	1	3	8	50

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. (I) GAS 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	20026	X	17457	-0-	-2569	-0-	17126	2	331	9	N	301	309	1	24	8	52
09	18600	X	16438	-0-	-2162	-0-	16173	2	265	9	N	241	161	1	10	8	122
10	18693	X	16742	-0-	-1951	-0-	16405	2	337	9	N	306	344	1	9	8	75
11	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	15517	2	294	9	N	267	182	1	13	8	147
12	17670	X	16020	-0-	-1650	-0-	15736	2	284	9	N	258	342	1	10	8	53
01	17453	X	15553	-0-	-1900	-0-	15335	2	218	9	N	198	165	1	7	8	79

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28303	X	25668	-0-	-2635	-0-	25148	2	520	9	N	473	532	1	13	8	79
09	26760	X	24301	-0-	-2459	-0-	23863	2	438	9	N	398	348	1	6	8	123
10	27249	X	24697	-0-	-2552	-0-	24193	2	504	9	N	458	509	1	6	8	66
11	25710	X	23434	-0-	-2276	-0-	22966	2	468	9	N	425	353	1	8	8	130
12	26071	X	23867	-0-	-2204	-0-	23425	2	442	9	N	402	362	1	6	8	164
01	25668	X	23085	-0-	-2583	-0-	22736	2	349	9	N	317	356	1	4	8	121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50716	X	43911	-0-	-6805	-0-	1209	1	42042	2	N	600	530	1	10	8	88
							660	9									
09	47730	X	41779	-0-	-5951	-0-	1198	1	40029	2	N	502	534	1	6	8	50
							552	9									
10	47864	X	41007	-0-	-6857	-0-	1204	1	39359	2	N	404	178	1	7	8	269
							444	9									
11	45690	X	39192	-0-	-6498	-0-	1196	1	37544	2	N	411	545	1	6	8	129
							452	9									
12	45663	X	39607	-0-	-6056	-0-	1168	1	37942	2	N	452	366	1	8	8	207
							497	9									
01	43896	X	38663	-0-	-5233	-0-	1179	1	37052	2	N	393	535	1	3	8	62
							432	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

08	1271	X	879	-0-	-392	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			242
09	1230	X	1033	-0-	-197	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			242
10	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			242
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			242
12	1395	X	1071	-0-	-324	-0-	1070	2	1	9	N	1	174	1	1	8	68
01	1054	X	758	-0-	-296	-0-	718	2	40	9	N	36					104

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

08	43245	X	34905	-0-	-8340	-0-	34472	2	433	9	N	394	302	1	23	8	186
09	40110	X	34971	-0-	-5139	-0-	34571	2	400	9	N	364	353	1	11	8	186
10	40176	X	35032	-0-	-5144	-0-	34601	2	431	9	N	392	339	1	10	8	229
11	37620	X	32788	-0-	-4832	-0-	32408	2	380	9	N	345	532	1	16	8	26
12	37355	X	33051	-0-	-4304	-0-	32607	2	444	9	N	404	366	1	14	8	50
01	36146	X	31930	-0-	-4216	-0-	31498	2	432	9	N	393	358	1	6	8	79

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

08	30256	X	25604	-0-	-4652	-0-	345	1	25069	2	N	173	12	8			189
							190	9									
09	28500	X	24912	-0-	-3588	-0-	344	1	24463	2	N	95	184	1	5	8	95
							105	9									
10	27125	X	24238	-0-	-2887	-0-	356	1	23699	2	N	166	187	1	4	8	70
							183	9									
11	26250	X	22728	-0-	-3522	-0-	329	1	22223	2	N	160	181	1	7	8	42
							176	9									
12	25730	X	23071	-0-	-2659	-0-	346	1	22581	2	N	131	4	8			169
							144	9									
01	25730	X	21481	-0-	-4249	-0-	322	1	20962	2	N	179	181	1	3	8	164
							197	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

08	46438	X	37030	-0-	-9408	-0-	36774	2	256	9	N	233	169	1	11	8	80
09	43350	X	34336	-0-	-9014	-0-	34176	2	160	9	N	145	175	1	5	8	45
10	41540	X	34206	-0-	-7334	-0-	34000	2	206	9	N	187	186	1	3	8	43
11	37470	X	31899	-0-	-5571	-0-	31686	2	213	9	N	194	181	1	6	8	50
12	38192	X	32140	-0-	-6052	-0-	32007	2	133	9	N	121	4	8			167
01	37045	X	31547	-0-	-5498	-0-	31426	2	121	9	N	110	181	1	3	8	93

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30442	X	26738	-0-	-3704	-0-	26341	2	397	9	N	361	319	1	30	8	234
09	29160	X	25422	-0-	-3738	-0-	25073	2	349	9	N	317	329	1	14	8	208
10	29264	X	25635	-0-	-3629	-0-	25243	2	392	9	N	356	332	1	11	8	221
11	27540	X	24257	-0-	-3283	-0-	23880	2	377	9	N	343	354	1	19	8	191
12	27466	X	24996	-0-	-2470	-0-	24653	2	343	9	N	312	357	1	13	8	133
01	26753	X	24065	-0-	-2688	-0-	23711	2	354	9	N	322	174	1	7	8	274

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31527	X	25832	-0-	-5695	-0-	24724	2	1108	9	N	1007	896	1	24	8	317
09	29070	X	25107	-0-	-3963	-0-	24243	2	864	9	N	785	887	1	8	8	207
10	28799	X	23428	-0-	-5371	-0-	22604	2	824	9	N	749	530	1	8	8	418
11	27420	X	23427	-0-	-3993	-0-	22585	2	842	9	N	765	877	1	11	8	295
12	25947	X	23481	-0-	-2466	-0-	22582	2	899	9	N	817	885	1	9	8	218
01	25947	X	22598	-0-	-3349	-0-	21826	2	772	9	N	702	714	1	4	8	202

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57350	X	45005	-0-	-12345	-0-	43950	2	1055	9	N	959	898	1	15	8	150
09	49770	X	43118	-0-	-6652	-0-	42158	2	960	9	N	873	888	1	5	8	130
10	51429	X	38669	-0-	-12760	-0-	37853	2	816	9	N	742	714	1	3	8	155
11	47340	X	40071	-0-	-7269	-0-	39189	2	882	9	N	802	721	1	6	8	230
12	45012	X	39063	-0-	-5949	-0-	38209	2	854	9	N	776	900	1	5	8	101
01	45012	X	36142	-0-	-8870	-0-	35203	2	939	9	N	854	542	1	2	8	411

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	25053	-0-	-2847	-0-	24797	2	256	9	N	233	180	1	18	8	67
09	26130	X	22724	-0-	-3406	-0-	22589	2	135	9	N	123	6	8			184
10	26412	X	22318	-0-	-4094	-0-	22147	2	171	9	N	155	177	1	5	8	157
11	24750	X	21573	-0-	-3177	-0-	21365	2	208	9	N	189	175	1	9	8	162
12	25048	X	22550	-0-	-2498	-0-	22430	2	120	9	N	109	185	1	9	8	77
01	25048	X	21545	-0-	-3503	-0-	21263	2	282	9	N	256	188	1	3	8	142

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44733	X	37885	-0-	-6848	-0-	1049	1	36489	2	N	315	364	1	15	8	177
							347	9									
09	42510	X	35659	-0-	-6851	-0-	1024	1	34244	2	N	355	354	1	4	8	174
							391	9									
10	42625	X	34927	-0-	-7698	-0-	1024	1	33468	2	N	395	375	1	5	8	189
							435	9									
11	39750	X	33489	-0-	-6261	-0-	1023	1	32095	2	N	337	179	1	9	8	338
							371	9									
12	39246	X	33233	-0-	-6013	-0-	981	1	31843	2	N	372	552	1	3	8	155
							409	9									
01	37882	X	31960	-0-	-5922	-0-	973	1	30595	2	N	356	184	1	3	8	324
							392	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59024	X	50456	-0-	-8568	-0-	50420	2	36	9	N	33	178	1	3	8	73
09	55170	X	47233	-0-	-7937	-0-	47011	2	222	9	N	202	176	1	18	8	81
10	55273	X	47564	-0-	-7709	-0-	47425	2	139	9	N	126	15	8			192
11	52020	X	44578	-0-	-7442	-0-	44442	2	136	9	N	124	176	1	18	8	122
12	51863	X	44931	-0-	-6932	-0-	44807	2	124	9	N	113	190	1	15	8	30
01	50468	X	43348	-0-	-7120	-0-	43207	2	141	9	N	128	8	8			150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	51367	X	39796	-0-	-11571	-0-	102 608	1 9	39086	2	N	553	675	1	3	8	174
09	46710	X	38276	-0-	-8434	-0-	104 652	1 9	37520	2	N	593	364	1	13	8	390
10	45477	X	38757	-0-	-6720	-0-	105 743	1 9	37909	2	N	675	710	1	13	8	342
11	42870	X	35302	-0-	-7568	-0-	102 804	1 9	34396	2	N	731	714	1	22	8	337
12	40858	X	35809	-0-	-5049	-0-	118 714	1 9	34977	2	N	649	718	1	17	8	251
01	39804	X	33811	-0-	-5993	-0-	115 407	1 9	33289	2	N	370	362	1	8	8	251

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
08	90582	X	68496	-0-	-22086	-0-	177 34	1 9	68285	2	N	31	169	1	5	8	111
09	82860	X	60459	-0-	-22401	-0-	166 554	1 9	59739	2	N	504	354	1	11	8	250
10	80445	X	62973	-0-	-17472	-0-	174 386	1 9	62413	2	N	351	355	1	11	8	235
11	73350	X	57256	-0-	-16094	-0-	168 409	1 9	56679	2	N	372	363	1	18	8	226
12	72354	X	48564	-0-	-23790	-0-	161 352	1 9	48051	2	N	320	363	1	8	8	175
01	68510	X	48027	-0-	-20483	-0-	164 393	1 9	47470	2	N	357	368	1	4	8	160

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63984	X	55968	-0-	-8016	-0-	1555 342	1 9	54071	2	N	311	361	1	10	8	134
09	60780	X	52539	-0-	-8241	-0-	1518 286	1 9	50735	2	N	260	176	1	6	8	212
10	61287	X	51986	-0-	-9301	-0-	1532 367	1 9	50087	2	N	334	361	1	5	8	180
11	57870	X	49936	-0-	-7934	-0-	1531 359	1 9	48046	2	N	326	373	1	9	8	124
12	57970	X	49825	-0-	-8145	-0-	1476 405	1 9	47944	2	N	368	369	1	8	8	115
01	55955	X	48140	-0-	-7815	-0-	1473 350	1 9	46317	2	N	318	183	1	3	8	247

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	21758	-0-	-5088	-0-	21460	2	298	9	N	271	354	1	2	8	60
09	24750	X	20328	-0-	-4422	-0-	19985	2	343	9	N	312	187	1	14	8	171
10	24521	X	20181	-0-	-4340	-0-	19882	2	299	9	N	272	356	1	12	8	75
11	22740	X	18794	-0-	-3946	-0-	18468	2	326	9	N	296	180	1	16	8	175
12	22537	X	18750	-0-	-3787	-0-	18471	2	279	9	N	254	183	1	12	8	234
01	21762	X	18220	-0-	-3542	-0-	17930	2	290	9	N	264	368	1	6	8	124

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42594	X	36083	-0-	-6511	-0-	35864	2	219	9	N	199	348	1	12	8	70
09	41220	X	30874	-0-	-10346	-0-	30630	2	244	9	N	222	171	1	5	8	116
10	40393	X	30142	-0-	-10251	-0-	29900	2	242	9	N	220	175	1	4	8	157
11	37530	X	29030	-0-	-8500	-0-	28646	2	384	9	N	349	338	1	4	8	164
12	36084	X	29367	-0-	-6717	-0-	28975	2	392	9	N	356	168	1	4	8	348
01	36084	X	29044	-0-	-7040	-0-	28721	2	323	9	N	294	343	1	1	8	298

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					84
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	119	-0-	-532	-0-	11	1	108	3	N	-0-					87
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	3	N	-0-					87
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					87
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					87
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	202	1	1092	2	N	4	2	8			102
							4	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	272	1	1488	2	N	-0-					102
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	260	1	957	2	N	3	3	8			102
							3	9									
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	277	1	1793	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1519	N	277	-0-	-1242	-0-	23	1	254	2	N	-0-					102
01	1209	N	107	-0-	-1102	-0-	13	1	93	2	N	1	1	8			102
							1	9									

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					107
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	2	82	1			27
							2	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	N	78	1	8			104
							86	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	133	1	1460	2	N	25					129
							28	9									
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	66	105	1	1	8	89
							73	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	2	N	-0-					37
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	6					43
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	N	-0-					43
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					43
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					43
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	24	2	N	2					55
							2	9									
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					55
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					55
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					55
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	N	43	1	8			97
							47	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	708	2	N	3	83	1	2	8	57
							3	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	106	1	578	2	N	-0-					57
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	141	1	519	2	N	-0-					57
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	143	1	927	2	N	-0-					57
12	713	N	435	-0-	-278	-0-	36	1	399	2	N	-0-					57
01	651	N	322	-0-	-329	-0-	39	1	283	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	218	1	1179	2	N	4	1	8			90
							4	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	233	1	1277	2	N	3	1	8			92
							3	9									
10	1488	N	644	-0-	-844	-0-	138	1	506	2	N	-0-					92
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	157	1	1013	2	N	2					94
							2	9									
12	1550	N	538	-0-	-1012	-0-	45	1	493	2	N	-0-					94
01	651	N	146	-0-	-505	-0-	18	1	128	2	N	-0-	48	1			46

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					43
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-					43
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	39	1	145	2	N	-0-					43
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	27	1	172	2	N	-0-					43
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	2	N	-0-					43
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					100
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					100
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					43
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					43
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					89
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					89
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					89
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-					89
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	4	1	42	3	N	5					94
							6	9									
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	5	1	45	3	N	-0-					94

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

08	744	N	604	-0-	-140	-0-	94	1	510	2	N	-0-					67
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	66	1	361	2	N	-0-					67
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	84	1	308	2	N	-0-					67
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	N	6					73
							7	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	131	1	1440	2	N	24					97
							26	9									
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	30	40	1	2	8	85
							33	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2			N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	21	1	203	3	N	1	43	1			33
							1	9									
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	21	1	200	3	N	-0-					33
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	13	1	131	3	N	6	1	8			38
							7	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	5	1	8			42
							6	9									
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	N	-0-					42

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	475	-0-	-858	-0-	45	1	430	3	N	-0-					76
09	1260	N	238	-0-	-1022	-0-	22	1	216	3	N	-0-					76
10	930	N	47	-0-	-883	-0-	4	1	43	3	N	-0-					76
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	11	1	110	3	N	-0-					76
12	248	N	19	-0-	-229	-0-	2	1	17	3	N	-0-					76
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					76

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	1	1	8			99
							1	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					99
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					99
01	310	N	44	-0-	-266	-0-	4	1	40	3	N	-0-					99

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 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
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	N	-0-					114
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	66	1	364	2	N	-0-					114
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-	54	1			60
11	570	N	300	-0-	-270	-0-	40	1	260	2	N	-0-					60
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	15	1	164	2	N	2					62
							2	9									
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	15	1	112	2	N	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	28	3	N	20					77
							22	9									
10	14B2 EXT		2586	-0-	2586	2639	180	1	1839	3	N	515	369	1	13	8	210
							567	9									
11	14B2 EXT		6583	-0-	6583	9222	535	1	5388	3	N	600	572	1	3	8	235
							660	9									
12	12535	X	3313	-0-	-9222	-0-	256	1	2559	3	N	453	552	1	1	8	135
							498	9									
*01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	305	1	2872	3	N	381	399	1			117
							419	9									

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-					47
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					47
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					47
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					47
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					47
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	3	N	-0-					33
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	51	1	497	3	N	-0-					33
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	52	1	528	3	N	-0-					33
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	88	1	887	3	N	-0-					33
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	48	1	476	3	N	-0-					33
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	43	1	406	3	N	-0-					33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

08	868	N	628	-0-	-240	-0-	55	1	523	3	N	45	4	8			114
							50	9									
09	3000	N	6656	-0-	3656	3656	543	1	5302	3	N	737	711	1	5	8	135
							811	9									
10	3100	N	5934	-0-	2834	6490	492	1	5023	3	N	381	359	1	3	8	154
							419	9									
11	3000	N	9501	-0-	6501	12991	834	1	8403	3	N	240	191	1	1	8	202
							264	9									
12	17093	X	4102	-0-	-12991	-0-	356	1	3553	3	N	175	335	1			42
							193	9									
*01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	428	1	4022	3	N	199	161	1			80
							219	9									

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					45
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					45
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					45

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
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	61 15	1 9	583	3	N	14	1	8			78
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	669	3	N	12					90
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	61 12	1 9	626	3	N	11	1	8			100
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	101 13	1 9	1017	3	N	12					112
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	717	3	N	8	69	1	1	8	50
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	39	1	368	3	N	-0-					50

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
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					42
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					42
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					42
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					42

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
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					82
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	N	-0-					82
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	N	-0-					82
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					82
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					82
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					87
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	14B2	EXT	1441	-0-	1441	1441	193	1	1248	2	N	-0-	4	5			55
*12	14B2	EXT	5838	-0-	5838	7279	481	1	5274	2	N	75	1	8			129
							83	9									
01	14B2	EXT	2959	-0-	2959	10238	357	1	2601	2	N	1	62	1			68
							1	9									

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
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-

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
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-					38
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					38
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	N	-0-					38
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
08	6696	X	2860	-0-	-3836	-0-	192	1	2541	2	N	115	175	1			97
							127	9									
09	6480	X	2731	-0-	-3749	-0-	168	1	2436	2	N	115	164	1			48
							127	9									
10	5859	X	3012	-0-	-2847	-0-	211	1	2623	2	N	162	126	1			84
							178	9									
11	5280	X	585	-0-	-4695	-0-	46	1	530	2	N	8					92
							9	9									
12	4464	X	69	-0-	-4395	-0-	5	1	51	2	N	12	57	1			47
							13	9									
01	3007	X	1328	-0-	-1679	-0-	114	1	1117	2	N	88					135
							97	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	616	1	587	2	N	-0-	57	1			62
09	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	644	1	1029	2	N	22					84
							24	9									
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	691	1	819	2	N	2	2	8			84
							2	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	686	1	1018	2	N	17	1	8			100
							19	9									
12	1767	N	1116	-0-	-651	-0-	651	1	456	2	N	8	69	1	1	8	38
							9	9									
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	691	1	762	2	N	12					50
							13	9									

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
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	49	1	647	2	N	-0-					60
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	59	1	852	2	N	-0-					60
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1000	2	N	8	1	8			67
							9	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	832	2	N	2	1	8			68
							2	9									
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	77	1	803	2	N	-0-					68
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	77	1	758	2	N	-0-					68

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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

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
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	205	1	196	2	N	-0-					47
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	177	1	283	2	N	-0-					47
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	130	1	155	2	N	-0-					47
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	135	1	201	2	N	-0-					47
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	170	1	119	2	N	-0-					47
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	130	1	143	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 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
08	22599	X	9496	-0-	-13103	-0-	673	1	8782	2	N	37	129	1	1	8	47
							41	9									
09	21870	X	7914	-0-	-13956	-0-	667	1	7193	2	N	49	1	8			95
							54	9									
10	15903	X	7372	-0-	-8531	-0-	748	1	6581	2	N	39	4	8			130
							43	9									
11	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	670	1	5965	2	N	38	56	1			112
							42	9									
12	10881	X	6076	-0-	-4805	-0-	681	1	5360	2	N	32	88	1	1	8	55
							35	9									
01	9486	X	6150	-0-	-3336	-0-	681	1	5437	2	N	29					84
							32	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

08	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	148	1	1931	2	N	2					107
							2	9									
09	2970	X	1837	-0-	-1133	-0-	154	1	1664	2	N	17					124
							19	9									
10	3069	X	718	-0-	-2351	-0-	73	1	645	2	N	-0-					124
11	2970	X	1499	-0-	-1471	-0-	151	1	1348	2	N	-0-	92	1			32
12	2077	X	1246	-0-	-831	-0-	140	1	1105	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	2077	X	1259	-0-	-818	-0-	140	1	1119	2	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					94
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					94
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					94
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					84
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					84
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					84
11	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2054	2	121	9	N	110					194
12	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					194
01	2325	N	1920	-0-	-405	-0-	1920	2			N	-0-					194

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					17
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	985	2			N	-0-					17
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					17
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					17
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					17
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					7
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					7
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-					7
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					7
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					7
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					6
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					6
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					6
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					6

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					30
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	47	1	985	2	N	-0-					30
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	-0-					30
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					30
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					30
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	45	1	945	2	N	-0-					30

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					18
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					18
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					18
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					18
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	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
08	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	36211	2	155	9	N	141	186	1			219
09	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	34281	2	151	9	N	137	191	1			165
10	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	34634	2	161	9	N	146	191	1			120
11	32968	X	32968	-0-	-0-	-0-	32810	2	158	9	N	144					264
12	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	33061	2	157	9	N	143	191	1			216
*01	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31397	2	107	9	N	97	194	1			119

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
08	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	1515	1	31737	2	N	215	184	1			157
							237	9									
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	1368	1	28449	2	N	211	189	1			179
							232	9									
10	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1357	1	28656	2	N	229	189	1			219
							252	9									
11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	1300	1	27303	2	N	197	193	1			223
							217	9									
12	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	1301	1	26996	2	N	195	192	1			226
							215	9									
*01	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	1245	1	26363	2	N	212	197	1			241
							233	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
08	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	1635	1	34265	2	N	197	182	1			156
							217	9									
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	1539	1	32020	2	N	153	191	1			118
							168	9									
10	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	1519	1	32065	2	N	184	190	1			112
							202	9									
11	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	1464	1	30750	2	N	149					261
							164	9									
12	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	1464	1	30380	2	N	150	189	1			222
							165	9									
*01	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	1306	1	27659	2	N	180	192	1			210
							198	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
08	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	937	1	19627	2	N	118	193	1			168
							130	9									
09	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	839	1	17462	2	N	119	188	1			99
							131	9									
10	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	804	1	16972	2	N	120					219
							132	9									
11	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	781	1	16399	2	N	118	192	1			145
							130	9									
12	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	785	1	16291	2	N	124					269
							136	9									
*01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	756	1	15996	2	N	148	195	1			222
							163	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	1036	1	21706	2	N	150	188	1			179
							165	9									
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	916	1	19049	2	N	225	187	1			217
							248	9									
10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	901	1	19028	2	N	154	191	1			180
							169	9									
11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	857	1	17995	2	N	243	195	1			228
							267	9									
12	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	854	1	17719	2	N	373	381	1			220
							410	9									
*01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	798	1	16893	2	N	173	191	1			202
							190	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1166	2	37	9	N	34					103
09	1500	N	875	-0-	-625	-0-	839	2	36	9	N	33					136
10	1116	N	786	-0-	-330	-0-	733	2	53	9	N	48					184
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	677	2	59	9	N	54	182	1			56
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	N	35					91
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1366	2	68	9	N	62					153

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
08	4588	#	4219	-0-	-369	-0-	4088	2	131	9	N	119	162	1			52
09	4380	#	4037	-0-	-343	-0-	3895	2	142	9	N	129					181
10	4433	#	2744	-0-	-1689	-0-	2654	2	90	9	N	82	170	1			93
11	4200	#	2439	-0-	-1761	-0-	2345	2	94	9	N	85	147	1			31
12	4340	#	4287	-0-	-53	-0-	4137	2	150	9	N	136					167
01	4216	#	3456	-0-	-760	-0-	3340	2	116	9	N	105	193	1			79

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
08	2480	#	1673	-0-	-807	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1950	#	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

08	496	X	234	-0-	-262	-0-	232	2	2	9	N	2						60
*09	480	X	237	-0-	-243	-0-	231	2	6	9	N	5						65
10	186	X	131	-0-	-55	-0-	130	2	1	9	N	1						66
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1						67
*12	248	X	139	-0-	-109	-0-	137	2	2	9	N	2						69
*01	248	X	126	-0-	-122	-0-	125	2	1	9	N	1						70

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

08	1054	X	552	-0-	-502	-0-	464	2	88	9	N	80	165	1				30
*09	1020	X	474	-0-	-546	-0-	463	2	11	9	N	10						40
10	372	X	288	-0-	-84	-0-	260	2	28	9	N	25						65
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20						85
*12	558	X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-						85
*01	558	X	256	-0-	-302	-0-	250	2	6	9	N	5						90

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	N	-0-						53
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1135	2	N	-0-						53
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1002	2	N	54	54	1				53
							59	9										
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	-0-						53
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	111	1	1005	2	N	-0-						53
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	2	N	-0-						53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-						13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-						13
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	13	13	1				13
							14	9										
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-						13
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-						13
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-						13

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	554	2	N	-0-					53
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	N	-0-					53
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	771	2	N	53	53	1			53
							58	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	-0-					53
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	85	1	773	2	N	-0-					53
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	85	1	729	2	N	-0-					53

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7

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
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	3	Y	-0-					17
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	175	1	1334	3	Y	-0-					17
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	256	1	1882	3	Y	-0-					17
11	1920	N	1372	-0-	-548	-0-	233	1	1121	3	Y	16					33
							18	9									
12	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	182	1	941	3	Y	5					38
							6	9									
01	1984	N	913	-0-	-1071	-0-	182	1	714	3	Y	15					53
							17	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	187	1	3070	3	Y	-0-					81
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	180	1	2798	3	Y	-0-					81
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	3	Y	-0-					81
11	2880	X	2347	-0-	-533	-0-	177	1	2142	3	Y	25					106
							28	9									
12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	140	1	1833	3	Y	-0-					106
01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	197	1	2523	3	Y	-0-					106

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	105	1	1724	3	Y	19					196
							21	9									
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	109	1	1699	3	Y	28					224
							31	9									
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	134	1	1727	3	Y	-0-					224
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	124	1	1491	3	Y	53					277
							58	9									
12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	129	1	1689	3	Y	-0-					277
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1591	3	Y	227	167	1			337
							250	9									

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
08	3100	N	4503	-0-	1403	3401	254	1	4169	3	Y	73					91
							80	9									
09	3000	N	2737	-0-	-263	3138	161	1	2508	3	Y	62	116	1			37
							68	9									
10	3415	X	277	-0-	-3138	-0-	17	1	229	3	Y	28	27	1			38
							31	9									
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	960	3	Y	139					177
							153	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	221	1	2894	3	Y	-0-					177
*01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	381	1	4861	3	Y	-0-					177

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
08	11873	X	11583	-0-	-290	-0-	1525	1	9890	3	Y	153	139	1			202
							168	9									
09	11490	X	10888	-0-	-602	-0-	1448	1	9344	3	Y	87	144	1			145
							96	9									
10	11873	X	11608	-0-	-265	-0-	1567	1	9973	3	Y	62	62	1			145
							68	9									
11	11490	X	8080	-0-	-3410	-0-	1383	1	6697	3	Y	-0-	42	7			103
12	11873	X	8432	-0-	-3441	-0-	1350	1	7001	3	Y	74					177
							81	9									
01	11594	X	161	-0-	-11433	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					177

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	405	1	2077	3	Y	145					181
							160	9									
09	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	396	1	1989	3	Y	141	239	1			83
							155	9									
10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	413	1	2076	3	Y	62	62	1			83
							68	9									
11	2550	N	1626	-0-	-924	-0-	124	1	1502	3	Y	-0-	83	7			-0-
12	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	143	1	1878	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	146	1	1868	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11288	2	32	9	N	29					148
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					148
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					148
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					148
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					148
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					148

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

08	4619	X	3296	-0-	-1323	-0-	3254	2	42	9	N	38					228
09	3330	X	154	-0-	-3176	-0-	153	2	1	9	N	1	154	1			75
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					75
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					75
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

08	3100	N	3837	-0-	737	743	3837	2			N	-0-					43
09	3000	N	2720	-0-	-280	463	2720	2			N	-0-					43
10	2263	N	1575	-0-	-688	-0-	1575	2			N	-0-					43
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					43
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43

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
08	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	49	1	963	2	N	-0-					65
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	N	5					70
							6	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					70
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1041	2	N	-0-					70
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	43					113
							47	9									
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	2	N	95					208
							105	9									

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

08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	3000		2645	-0-	-355	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					80
10	3100		1721	-0-	-1379	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					80
11	3000		1281	-0-	-1719	-0-	57	1	1224	2	N	-0-					80
12	2728	#	1604	-0-	-1124	-0-	71	1	1533	2	N	-0-					80
01	2728	#	838	-0-	-1890	-0-	37	1	801	2	N	-0-					80

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

08	1395	N	965	-0-	-430	-0-	55	1	908	3	N	2					32
							2	9									
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	65	1	1005	3	N	-0-					32
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	75	1	1049	3	N	-0-					32
*11	930	N	622	-0-	-308	-0-	48	1	571	3	N	3					35
							3	9									
12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	43	1	561	3	N	-0-					35
01	1116	N	587	-0-	-529	-0-	43	1	544	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	438	1	7205	3	Y	2					45
							2	9									
09	7230	X	7189	-0-	-41	-0-	434	1	6752	3	Y	3					48
							3	9									
10	7471	X	7168	-0-	-303	-0-	484	1	6684	3	Y	-0-					48
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	556	1	6672	3	Y	13					61
							14	9									
12	7471	X	5856	-0-	-1615	-0-	416	1	5432	3	Y	7					68
							8	9									
01	7471	X	6631	-0-	-840	-0-	482	1	6147	3	Y	2					70
							2	9									

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
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	401	1	6588	3	N	5					54
							6	9									
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6458	3	N	45					99
							50	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	240	1	3334	3	N	-0-					99
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					99
12	1984	X	383	-0-	-1601	-0-	24	1	316	3	N	39					138
							43	9									
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	283	1	5522	2	N	-0-					140
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	552	1	5298	2	N	-0-					140
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	516	1	5506	2	N	-0-					140
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	518	1	5024	2	N	-0-					140
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	661	1	5694	2	N	-0-					140
*01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	548	1	5216	2	N	59	166	1			33
							65	9									

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	16360	-0-	-2333	-0-	937	1	15408	3	Y	14					149
							15	9									
09	18090	X	15057	-0-	-3033	-0-	908	1	14149	3	Y	-0-					149
10	18693	X	13919	-0-	-4774	-0-	923	1	12847	3	Y	135	129	1			155
							149	9									
11	16830	X	12514	-0-	-4316	-0-	961	1	11553	3	Y	-0-	76	1	66	7	13
12	17174	X	15948	-0-	-1226	-0-	1130	1	14801	3	Y	15					28
							17	9									
01	16368	X	12157	-0-	-4211	-0-	884	1	11273	3	Y	-0-					28

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	252	1	4141	3	Y	3					26
							3	9									
09	4410	X	4199	-0-	-211	-0-	253	1	3946	3	Y	-0-					26
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	298	1	4145	3	Y	22	22	1			26
							24	9									
11	4320	X	4210	-0-	-110	-0-	321	1	3859	3	Y	27	51	1			2
							30	9									
12	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	303	1	3966	3	Y	3					5
							3	9									
01	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	280	1	3569	3	Y	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					32
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					32
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					32
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					32
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	188	1	3574	2	N	-0-					32
*01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3413	2	11	9	N	10					42

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	584	1	11385	2	Y	-0-	43	1			7
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1057	1	10141	2	Y	-0-					7
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1119	1	11955	2	Y	-0-					7
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1185	1	11486	2	Y	-0-					7
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1469	1	12650	2	Y	-0-					7
*01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1204	1	11455	2	Y	37					44
							41	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	139	1	2709	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	280	1	2685	2	Y	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	245	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	214	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	797	-0-	-970	-0-	83	1	711	2	Y	3					3
							3	9									
01	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	134	1	1275	2	Y	4					7
							4	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	322	1	5294	3	Y	2					25
							2	9									
09	6510	X	4553	-0-	-1957	-0-	275	1	4278	3	Y	-0-					25
10	5921	X	3284	-0-	-2637	-0-	219	1	3048	3	Y	15	21	1			19
							17	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	458	1	5507	3	Y	33	50	1			2
							36	9									
12	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	347	1	4551	3	Y	2					4
							2	9									
01	5611	X	3003	-0-	-2608	-0-	218	1	2785	3	Y	-0-					4

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	691	-0-	-394	-0-	34	1	657	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	54	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	559	-0-	-309	-0-	58	1	499	2	Y	2					2
							2	9									
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	76	1	727	2	Y	3					5
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	712	1	13883	2	Y	15	59	1			20
							17	9									
09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1116	1	10706	2	Y	-0-					20
10	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1273	1	13596	2	Y	-0-					20
11	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1281	1	12416	2	Y	-0-					20
12	11904	X	9216	-0-	-2688	-0-	959	1	8257	2	Y	-0-					20
*01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	1350	1	12846	2	Y	42					50
							46	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	169	1	2783	3	Y	-0-					60
09	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	153	1	2381	3	Y	-0-					60
10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	197	1	2671	3	Y	-0-					60
11	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	206	1	2468	3	Y	47					107
							52	9									
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	188	1	2458	3	Y	-0-					107
01	2883	N	1919	-0-	-964	-0-	140	1	1779	3	Y	-0-					107

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	265	1	2017	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1982	-0-	-598	-0-	230	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	1114	-0-	-1552	-0-	133	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	46	-0-	-2174	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	144	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	2					2
							2	9									
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	141	1	1339	2	Y	5					7
							6	9									

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
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	264	1	5142	2	Y	-0-	23	1			-0-
09	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	542	1	5197	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	509	1	5435	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5347	-0-	-653	-0-	500	1	4847	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	542	1	4668	2	Y	4					4
							4	9									
01	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	491	1	4668	2	Y	16					20
							18	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	648	1	10658	3	Y	2					35
							2	9									
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	508	1	7909	3	Y	3					38
							3	9									
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	528	1	7287	3	Y	-0-					38
11	5460	X	3285	-0-	-2175	-0-	252	1	3022	3	Y	10					48
							11	9									
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	442	1	5771	3	Y	7					55
							8	9									
01	5642	X	56	-0-	-5586	-0-	4	1	50	3	Y	2					57
							2	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8677	-0-	-1243	-0-	1004	1	7647	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
09	9600	X	7702	-0-	-1898	-0-	893	1	6796	3	Y	12	22	1			21
							13	9									
10	9920	X	8712	-0-	-1208	-0-	1040	1	7662	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
11	9600	X	8147	-0-	-1453	-0-	1401	1	6746	3	Y	-0-	6	7			15
12	9920	X	8502	-0-	-1418	-0-	1378	1	7112	3	Y	11					26
							12	9									
*01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1911	1	7497	3	Y	3					29
							3	9									

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
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	279	1	4593	3	Y	2					58
							2	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498	-0-	274	1	4264	3	Y	4					62
							4	9									
10	5084	X	4568	-0-	-516	-0-	308	1	4260	3	Y	-0-					62
11	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	346	1	4160	3	Y	15					77
							17	9									
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	336	1	4398	3	Y	7					84
							8	9									
01	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	312	1	3977	3	Y	3					87
							3	9									

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
08	10447	X	9824	-0-	-623	-0-	562	1	9236	3	Y	24					75
							26	9									
09	10110	X	9869	-0-	-241	-0-	595	1	9261	3	Y	12					87
							13	9									
10	10385	X	9923	-0-	-462	-0-	660	1	9177	3	Y	78	76	1			89
							86	9									
11	10050	X	7915	-0-	-2135	-0-	597	1	7186	3	Y	120					209
							132	9									
12	10385	X	7337	-0-	-3048	-0-	515	1	6755	3	Y	61	239	1			31
							67	9									
01	10199	X	5107	-0-	-5092	-0-	371	1	4730	3	Y	5					36
							6	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
08	8401	X	7910	-0-	-491	-0-	453	1	7447	3	Y	9					27
							10	9									
09	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	472	1	7345	3	Y	5					32
							6	9									
10	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	544	1	7563	3	Y	26	28	1			30
							29	9									
11	7890	X	7743	-0-	-147	-0-	588	1	7068	3	Y	79					109
							87	9									
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	586	1	7674	3	Y	20	119	1			10
							22	9									
01	8122	X	7783	-0-	-339	-0-	566	1	7215	3	Y	2					12
							2	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
08	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	250	1	4104	3	Y	-0-					32
09	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	262	1	4080	3	Y	-0-					32
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	315	1	4385	3	Y	-0-					32
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4233	3	Y	3					35
							3	9									
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	368	1	4826	3	Y	5					40
							6	9									
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	362	1	4618	3	Y	-0-					40

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
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	294	1	2240	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	274	1	2083	3	Y	12	22	1			21
							13	9									
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	299	1	2200	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
11	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	303	1	1458	3	Y	-0-	6	7			15
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	342	1	1765	3	Y	11					26
							12	9									
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	360	1	1415	3	Y	3					29
							3	9									

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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	174	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	146	1	1260	2	Y	2					2
							2	9									
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	2	Y	5					7
							6	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8					48
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	423	1	24	9	N	22					70
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	569	1	17	9	N	15					85
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	625	1	408	2	N	22					107
							24	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	769	1	77	9	N	70	154	1			23
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	1	11	9	N	10					33

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	N	-0-					88
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	114	1	860	2	N	31					119
							34	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	2	N	-0-					119
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					119
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					119

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	266	1	1931	2	N	-0-					70
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	252	1	1906	2	N	31					101
							34	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	317	1	1724	2	N	-0-					101
11	2130	N	1485	-0-	-645	-0-	1484	2	1	9	N	1					102
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					102
01	2046	N	1198	-0-	-848	-0-	1198	2			N	-0-					102

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

08	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	434	1	3302	3	Y	-0-					16
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	356	1	2713	3	Y	-0-					16
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	375	1	2752	3	Y	-0-					16
11	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	490	1	2360	3	Y	17					33
							19	9									
12	3751	X	2878	-0-	-873	-0-	466	1	2406	3	Y	5					38
							6	9									
01	3751	X	2698	-0-	-1053	-0-	544	1	2137	3	Y	15					53
							17	9									

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	369	1	2679	2	N	-0-					3
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	354	1	2680	2	N	31					34
							34	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	305	1	1663	2	N	-0-					34
11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	1346	2			N	-0-					34
12	1860	X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					34
01	1860	X	1150	-0-	-710	-0-	1150	2			N	-0-					34

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	186	1	2994	2	N	-0-					27
09	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	66	1	2814	2	N	10					37
							11	9									
10	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	70	1	3124	2	N	65					102
							72	9									
11	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	3039	2	2	9	N	2					104
12	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	2			N	-0-					104
01	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	2769	2	39	9	N	35					139

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					50
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					10
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					10
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					10
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					10
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					27
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					27
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					27
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
08	9145	X	6826	-0-	-2319	-0-	6826	2			N	-0-					153
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9784	2	30	9	N	27					180
10	9145	X	8251	-0-	-894	-0-	8237	2	14	9	N	13					193
11	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	8638	2	13	9	N	12					205
12	10013	X	8110	-0-	-1903	-0-	8099	2	11	9	N	10					215
01	10013	X	8753	-0-	-1260	-0-	8747	2	6	9	N	5					220

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
08	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					66
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	2			N	-0-					66
10	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					66
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					66
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					66
*01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					66

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
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					103
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					103
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					103
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					103
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					103
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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
08	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	6188	2	8	9	N	7					197
09	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-	177	1			20
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8					28
11	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	5804	2	13	9	N	12					40
12	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	6096	2	6	9	N	5					45
01	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6058	2	8	9	N	7					52

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
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					90
09	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					90
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					90
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					90
12	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					90
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					90

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
08	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			N	-0-					60
09	6810	X	6039	-0-	-771	-0-	6039	2			N	-0-					60
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	2			N	-0-					60
11	6720	X	4819	-0-	-1901	-0-	4819	2			N	-0-					60
12	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					60
01	6944	X	5455	-0-	-1489	-0-	5455	2			N	-0-					60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	550	-0-	-1155	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	953	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
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	2			N	-0-					80
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					80
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					80
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	2			N	-0-					43
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					43
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					43
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					43
12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					43
01	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	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
08	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	4622	2			N	-0-					76
09	5190	X	4290	-0-	-900	-0-	4290	2			N	-0-					76
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					76
11	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	2			N	-0-					76
12	4898	X	3061	-0-	-1837	-0-	3061	2			N	-0-					76
01	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					76

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
08	7812	X	4355	-0-	-3457	-0-	4355	2			N	-0-					89
09	7560	X	6610	-0-	-950	-0-	6598	2	12	9	N	11					100
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7702	2	4	9	N	4					104
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7249	2	6	9	N	5					109
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7456	2	6	9	N	5					114
01	7719	X	7144	-0-	-575	-0-	7137	2	7	9	N	6					120

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
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					52
09	2520	X	1463	-0-	-1057	-0-	1463	2			N	-0-					52
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52
11	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	2			N	-0-					52
12	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1741	2			N	-0-					52
01	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	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
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	2	6	9	N	5					223
09	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3950	2	2	9	N	2					225
10	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					225
11	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3758	2			N	-0-					225
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	2			N	-0-					225
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					225

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	8968	-0-	-425	-0-	8960	2	8	9	N	7					196
09	9090	X	9078	-0-	-12	-0-	9054	2	24	9	N	22					218
10	9703	X	9035	-0-	-668	-0-	9023	2	12	9	N	11					229
11	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	8843	2	8	9	N	7	177	1			59
12	9703	X	9005	-0-	-698	-0-	9005	2			N	-0-					59
01	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8628	2	19	9	N	17					76

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1435	704	2			Y	-0-					17
10	2127	X	692	-0-	-1435	-0-	692	2			Y	-0-					17
11	720	X	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					17
12	744	X	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					17
*01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

08	7781	X	6294	-0-	-1487	-0-	6294	2			N	-0-					41
09	7530	X	5892	-0-	-1638	-0-	5870	2	22	9	N	20					61
10	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6814	2	13	9	N	12					73
11	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	6625	2	9	9	N	8					81
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6811	2	11	9	N	10					91
01	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	6484	2	14	9	N	13					104

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

08	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8955	2	8	9	N	7					52
09	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8335	2	36	9	N	33					85
10	9052	X	8871	-0-	-181	-0-	8849	2	22	9	N	20					105
11	8760	X	8749	-0-	-11	-0-	8740	2	9	9	N	8					113
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9527	2	39	9	N	35					148
*01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9147	2	32	9	N	29					177

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7531	2	2	9	N	2					117
09	6840	X	6608	-0-	-232	-0-	6608	2			N	-0-					117
10	6913	X	6732	-0-	-181	-0-	6729	2	3	9	N	3					120
11	7290	X	6225	-0-	-1065	-0-	6225	2			N	-0-					120
12	7533	X	5759	-0-	-1774	-0-	5747	2	12	9	N	11					131
01	7533	X	3848	-0-	-3685	-0-	3848	2			N	-0-					131

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

08	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					163
09	3960	X	2242	-0-	-1718	-0-	2242	2			N	-0-					163
10	4092	X	2979	-0-	-1113	-0-	2979	2			N	-0-					163
11	3570	X	3224	-0-	-346	-0-	3224	2			N	-0-					163
12	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					163
*01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					163

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					63
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					123
09	2730	X	1877	-0-	-853	-0-	1877	2			N	-0-					123
10	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			N	-0-					123
11	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					123
12	2821	X	1346	-0-	-1475	-0-	1346	2			N	-0-					123
01	2480	N	886	-0-	-1594	-0-	886	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					115
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					115
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					115
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					115
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					115
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					115

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
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					37
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					37
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					37
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					37
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					37

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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4871	2			N	-0-					62
09	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	4409	2			N	-0-					62
10	4805	X	3713	-0-	-1092	-0-	3713	2			N	-0-					62
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	3727	2			N	-0-					62
12	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					62
01	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2			N	-0-					62

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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					33
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					33
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					33
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	14130	2	13	9	N	12					110
09	14460	X	13809	-0-	-651	-0-	13798	2	11	9	N	10					120
10	14849	X	13946	-0-	-903	-0-	13940	2	6	9	N	5					125
11	14370	X	13763	-0-	-607	-0-	13754	2	9	9	N	8					133
12	14849	X	12771	-0-	-2078	-0-	12739	2	32	9	N	29					162
01	14260	X	13743	-0-	-517	-0-	13736	2	7	9	N	6					168

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	3311	-0-	-2951	-0-	3311	2			N	-0-					17
09	6060	X	2581	-0-	-3479	-0-	2581	2			N	-0-					17
10	6262	X	1315	-0-	-4947	-0-	1304	2	11	9	N	10					27
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					27
12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					27
*01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8227	2	17	9	N	15					42

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					28
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					28
12	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					28
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	4433	2			N	-0-					32
09	4410	X	2191	-0-	-2219	-0-	2191	2			N	-0-					32
10	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					32
11	4410	X	2891	-0-	-1519	-0-	2891	2			N	-0-					32
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					32
*01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					103
09	5400	X	5008	-0-	-392	-0-	5008	2			N	-0-					103
10	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					103
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2			N	-0-					103
12	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					103
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					103

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					162
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					162
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					162
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					162
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					162
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					52
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					52
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					52
11	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					52
12	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	2			N	-0-					52
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

08	1891	X	759	-0-	-1132	-0-	759	2			N	-0-					150
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					150
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					150
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					150
12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					150
*01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					87
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					87
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					87
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					87
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					28
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					28
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					28
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					28
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					28
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					38
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					118
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					118
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					118
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					118
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					118
*01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

08	6200	X	790	-0-	-5410	-0-	790	2			N	-0-					20
09	6000	X	3677	-0-	-2323	-0-	3677	2			N	-0-					20
10	6200	X	3656	-0-	-2544	-0-	3656	2			N	-0-					20
11	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	4422	2			N	-0-					20
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					20
*01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					57
09	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	2			N	-0-					57
10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1180	2			N	-0-					57
11	1500	N	903	-0-	-597	-0-	903	2			N	-0-					57
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					57
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					83
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					83
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					83
12	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	2			N	-0-					83
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-					97
09	3030	X	1863	-0-	-1167	-0-	1863	2			N	-0-					97
10	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	1810	2			N	-0-					97
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2467	2			N	-0-					97
12	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					97
01	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2328	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					95
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					95
10	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					95
11	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			N	-0-					95
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					95
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	N	1					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

08	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					57
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					57
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					57
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					57
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					70
09	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			N	-0-					70
10	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	2584	2			N	-0-					70
11	3420	X	1999	-0-	-1421	-0-	1999	2			N	-0-					70
12	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2756	2			N	-0-					70
01	3472	X	2028	-0-	-1444	-0-	2028	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					33
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					33
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					33
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					33
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					33
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					33

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
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					155
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					155
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					155
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					155
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					155
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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
08	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					40
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					40
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					40
11	2850	X	1341	-0-	-1509	-0-	1341	2			N	-0-					40
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					40
*01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					40

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	601	1	556	3	N	-0-					45
09	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	581	1	893	3	N	-0-					45
10	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	601	1	660	3	N	-0-	15	5			30
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	581	1	1151	3	N	-0-					30
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	601	1	722	3	N	-0-					30
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	601	1	1446	3	N	-0-					30

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
08	3100	N	3411	-0-	311	311	497	1	2914	3	Y	-0-					-0-
09	2116	N	1805	-0-	-311	-0-	412	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	451	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	286	1	1590	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1478	-0-	-630	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	274	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	291	1	984	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	235	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	139	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	39	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1237	-0-	-933	-0-	601	1	636	3	N	-0-					38
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	581	1	687	3	N	-0-					38
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	601	1	712	3	N	-0-	5	5			33
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	581	1	948	3	N	-0-					33
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	601	1	826	3	N	-0-					33
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	601	1	1195	3	N	-0-					33

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
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
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

08	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					5
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2			N	-0-					5
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					5
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					5
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					5
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					5
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					5
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					5
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					2
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-					2
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					2
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-					2
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	-0-					2
01	1519	N	912	-0-	-607	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	93	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	90	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-					5
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-					5
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	146	1	3094	2	Y	-0-					5
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-					5
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	124	1	2657	2	Y	-0-					5
01	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	128	1	2775	2	Y	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-					3
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	2	Y	-0-					3
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-					3
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					3
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	90	1	1930	2	Y	-0-					3
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

08	806	N	799	-0-	-7	-0-	36	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

08	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	93	1	2000	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	-0-					22
09	1110	N	772	-0-	-338	-0-	52	1	720	2	N	-0-					22
10	1116	N	795	-0-	-321	-0-	57	1	738	2	N	-0-					22
11	1110	N	873	-0-	-237	-0-	97	1	776	2	N	-0-					22
12	806	N	461	-0-	-345	-0-	59	1	402	2	N	-0-					22
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	332	1	7004	2	Y	-0-					13
09	6870	X	6145	-0-	-725	-0-	275	1	5870	2	Y	-0-					13
10	7099	X	6346	-0-	-753	-0-	287	1	6059	2	Y	-0-					13
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	319	1	6762	2	Y	-0-					13
12	7099	X	5523	-0-	-1576	-0-	245	1	5278	2	Y	-0-					13
01	7099	X	5932	-0-	-1167	-0-	262	1	5670	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	Y	-0-					9
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	169	1	3622	2	Y	-0-					9
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	271	1	5727	2	Y	-0-					9
11	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	219	1	4648	2	Y	-0-					9
12	5053	X	2077	-0-	-2976	-0-	92	1	1985	2	Y	-0-					9
01	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	127	1	2733	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	282	1	3250	2	N	-0-					27
09	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	225	1	3078	2	N	-0-					27
10	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	249	1	3237	2	N	-0-					27
11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					27
12	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	412	1	2783	2	N	1					28
							1	9									
01	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	126	1	2385	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	280	1	5904	2	Y	-0-					11
09	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	252	1	5388	2	Y	-0-					11
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	270	1	5699	2	Y	-0-					11
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	277	1	5872	2	Y	-0-					11
12	6293	X	4058	-0-	-2235	-0-	180	1	3878	2	Y	-0-					11
01	6169	X	3962	-0-	-2207	-0-	175	1	3787	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-					60
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	216	1	2967	2	N	-0-					60
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	N	-0-					60
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	383	1	3055	2	N	-0-					60
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	427	1	2885	2	N	-0-					60
01	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	120	1	2281	2	N	-0-					60

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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	347	1	7336	2	Y	-0-					12
09	8070	X	6905	-0-	-1165	-0-	309	1	6596	2	Y	-0-					12
10	8339	X	7769	-0-	-570	-0-	351	1	7418	2	Y	-0-					12
11	8070	X	7709	-0-	-361	-0-	347	1	7362	2	Y	-0-					12
12	7688	X	5563	-0-	-2125	-0-	247	1	5316	2	Y	-0-					12
01	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	194	1	4181	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	373	1	4307	2	N	-0-					39
09	4860	X	4359	-0-	-501	-0-	296	1	4063	2	N	-0-					39
10	5022	X	4676	-0-	-346	-0-	334	1	4341	2	N	1					40
							1	9									
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	549	1	4379	2	N	-0-					40
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	599	1	4049	2	N	-0-					40
01	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	178	1	3372	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	175	1	3695	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	161	1	3405	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	154	1	3317	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	154	1	3336	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	225	1	4755	2	Y	-0-					15
09	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	191	1	4087	2	Y	-0-					15
10	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	232	1	4906	2	Y	-0-					15
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	250	1	5292	2	Y	-0-					15
12	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	138	1	2977	2	Y	-0-					15
01	5146	X	1342	-0-	-3804	-0-	59	1	1283	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	205	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	228	1	4867	2	N	-0-					-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	218	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	208	1	4406	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	190	1	4089	2	N	-0-					-0-
*01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	206	1	4451	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-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
08	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	176	1	3725	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	4034	-0-	-136	-0-	180	1	3854	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	176	1	3713	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	170	1	3600	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	156	1	3363	2	Y	-0-			-0-
01	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	164	1	3546	2	Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	9207	X	4952	-0-	-4255	-0-	224	1	4728	2	Y	-0-			9
09	6450	X	5080	-0-	-1370	-0-	227	1	4853	2	Y	-0-			9
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-			9
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	247	1	5240	2	Y	-0-			9
12	5239	X	4808	-0-	-431	-0-	214	1	4594	2	Y	-0-			9
01	6324	X	3388	-0-	-2936	-0-	150	1	3238	2	Y	-0-			9

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
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	224	1	2587	2	N	-0-			65
09	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	172	1	2358	2	N	-0-			65
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	194	1	2524	2	N	-0-			65
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	314	1	2502	2	N	-0-			65
12	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	337	1	2276	2	N	-0-			65
01	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	100	1	1896	2	N	-0-			65

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
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-

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
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	484	1	5592	2	N	-0-			-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	394	1	5399	2	N	-0-			-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	513	1	6667	2	N	-0-			-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	793	1	6322	2	N	-0-			-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	852	1	5762	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	3968	-0-	-1178	-0-	198	1	3770	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
08	10075	X	9183	-0-	-892	-0-	415	1	8768	2	N	-0-			42
09	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	413	1	8816	2	N	-0-			42
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	431	1	9107	2	N	-0-			42
11	9750	X	8990	-0-	-760	-0-	405	1	8585	2	N	-0-			42
12	9548	X	8614	-0-	-934	-0-	383	1	8231	2	N	-0-			42
*01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	426	1	9201	2	N	-0-			42

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
08	6456		11401	-0-	4945	4945	11392	2	9	9	N	8					53
09	8070		6696	-0-	-1374	3571	6681	2	15	9	N	14					67
10	8339		7752	-0-	-587	2984	7735	2	17	9	N	15					82
11	8070		5642	-0-	-2428	556	5629	2	13	9	N	12					94
12	8339		6122	-0-	-2217	-0-	6110	2	12	9	N	11					105
01	8339		NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					105

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					71
09	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-	71	7			-0-
10	279	X	176	-0-	-103	-0-	175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	270	X	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	263	1	2696	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	258	1	2649	3	N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	390	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	291	1	3146	3	N	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	291	1	2829	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	331	-0-	-289	-0-	288	2	43 9		N	39	1	8			169
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	364	2	48 9		N	44					213
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	418	2	56 9		N	51	180	1	4	8	80
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	436	2	59 9		N	54					134
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	334	2	34 9		N	31	58	1			107
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	133	1	1232	2	N	2					152
							2	9									
09	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	129	1	1157	2	N	5					157
							6	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	14	129	1			42
							15	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1961	2	N	1					43
							1	9									
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-					43
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	146	1	2034	2	N	-0-					43

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

08	0		3695	-0-	3695	52125	3588	2	107	9	N	97					248
09	0	W	3088	-0-	3088	55213	3022	2	66	9	N	60	218	5			90
10	0	W	3462	-0-	3462	58675	3030	2	432	9	N	393	352	1			131
11	0	W	3009	-0-	3009	61684	2920	2	89	9	N	81					212
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	899 N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					60
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					60
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

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-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					150
09	210 X	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					150
10	217 X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					150
11	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-	100	1			50
12	217 X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					50
01	186 X	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1					51

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	3719	2	19	9	N	17					55
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3639	2	30	9	N	27					82
10	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3439	2	14	9	N	13					95
11	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3268	2	36	9	N	33	68	1			60
12	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	3216	2	13	9	N	12					72
01	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	3039	2	18	9	N	16	3	8			85

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
08	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3783	2	19	9	N	17					72
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3036	2	33	9	N	30					102
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3894	2	41	9	N	37					139
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3823	2	30	9	N	27	117	1	2	8	47
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	N	20					67
01	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3524	2	61	9	N	55	93	1	7	8	22

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1010	2	4	9	N	4					64
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	950	2	7	9	N	6					70
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					70
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					80
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					80
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	910	2	6	9	N	5					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS (WILCOX) //CONT.// 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC //CONT.// 058903
SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	#	26	-0-	-3012	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	900	-0-	-1980	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					42
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	1			N	-0-					42
10	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					42
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	1			N	-0-					42
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					22
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1					23
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					25
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					27
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					35
09	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	2			N	-0-					35
10	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					35
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					35
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					35
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					86
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					86
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					86
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					11
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					12
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					13
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	3	1	9	N	1					14
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					14
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 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
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					127
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					127
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					127
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					127
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					127
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					127

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					8
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			Y	-0-					8
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	3			Y	-0-					8
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					8
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			Y	-0-					8
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	15	3	29	9	Y	26					139
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	3	46	9	Y	42	98	1			83
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	14	3	51	9	Y	46					129
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	3	66	9	Y	60					189
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	3	67	9	Y	61	117	1			133
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					133

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	262	3	57	9	Y	52					102
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	133	3	31	9	Y	28	72	1			58
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	Y	20					78
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					78
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	48	1			34
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					102
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	Y	7					109
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					109
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	171	2	6	9	Y	5					114
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	9	Y	11					125
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					125

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					12
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					12
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					12
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					12
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					12
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2596	3	8	9	Y	7					7
09	3360	X	2606	-0-	-754	-0-	2604	3	2	9	Y	2					9
10	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2734	3			Y	-0-					9
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					9
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3			Y	-0-					9
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					19
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					19
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					19
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					19
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			Y	-0-					19
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	3	11	9	Y	10					59
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3843	3	3	9	Y	3					62
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	3			Y	-0-					62
11	4140	X	3477	-0-	-663	-0-	3477	3			Y	-0-					62
12	4278	X	3066	-0-	-1212	-0-	3066	3			Y	-0-					62
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					62

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					156
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			Y	-0-					156
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					156
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			Y	-0-					156
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3651	-0-	-1929	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	2476	-0-	-3290	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					3
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					3
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			Y	-0-					3
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			Y	-0-					3
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					127
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					127
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	N	2					129
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4618	2	34	9	N	31					160
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4496	2	17	9	N	15					175
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					175

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2065	-0-	-973	-0-	2063	2	2	9	N	2					67
09	3000	X	2097	-0-	-903	-0-	2093	2	4	9	N	4	3	8			68
10	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					68
11	3000	X	2016	-0-	-984	-0-	2016	2			N	-0-					68
12	2883	X	1383	-0-	-1500	-0-	1383	2			N	-0-					68
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					68

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					127
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					129
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					129
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					129
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					129
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					129

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

08	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1378	2	11	9	N	10					152
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					167
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					172
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					185
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1509	2	28	9	N	25					210
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					210

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	25	7			28
*07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					28
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
*09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					28
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					28
*12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					28
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					131
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			Y	-0-					131
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					131
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			Y	-0-					131
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					131
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					131

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
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3419	3	2	9	N	2					154
09	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3059	3	4	9	N	4					158
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4363	3	8	9	N	7					165
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4194	3	11	9	N	10					175
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4151	3	3	9	N	3					178
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					178

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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					50
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4166	3	3	9	Y	3					53
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	3	7	9	Y	6					59
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3949	3	2	9	Y	2					61
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					61
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					48
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					48
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					48
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					37
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					37
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					37
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					37
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					37
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	3487	-0-	-2434	-0-	3487	3			Y	-0-					2
09	5730	X	3260	-0-	-2470	-0-	3260	3			Y	-0-					2
10	5921	X	3069	-0-	-2852	-0-	3069	3			Y	-0-					2
11	5520	X	3103	-0-	-2417	-0-	3103	3			Y	-0-					2
12	4402	X	3081	-0-	-1321	-0-	3081	3			Y	-0-					2
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			Y	-0-					129
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2095	3	23	9	Y	21					150
10	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1898	3	42	9	Y	38					188
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	3	18	9	Y	16					204
12	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1862	3	1	9	Y	1					205
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					205

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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					78
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					78
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					78
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					78
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	3			N	-0-					157
09	2310	X	1683	-0-	-627	-0-	1683	3			N	-0-					157
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					157
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					157
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					157
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					157

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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					103
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					103
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					103
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					103
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					103
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					103

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					35
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					35
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					35
11	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2			N	-0-					35
12	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-	1736	2			N	-0-					35
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					35

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	7		18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3723	3	9	9	N	8					110
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3515	3	1	9	N	1		74	1		37
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					37
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					37
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					37
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					37

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					143
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					143
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					163
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					163
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					163
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					42
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					42
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					42
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	3			N	-0-					42
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					42
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					42

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4644	3	3	9	Y	3					35
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4685	3	1	9	Y	1	26	1			10
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5062	3	10	9	Y	9					19
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5684	3	4	9	Y	4					23
*12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5776	3	6	9	Y	5					28
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	309	N	173	-0-	-136	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					47
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					47
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-					47
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	2	Y	-0-					47
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	113	1	458	2	Y	-0-					47
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					47

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					23
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					23
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					23
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					23
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	3			Y	-0-					23
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					22
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					22
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			Y	-0-					22
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					22
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					22
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			67
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					100
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					25
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					25
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					25
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					25
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					25
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	3			N	-0-					119
09	6360	X	5489	-0-	-871	-0-	5489	3			N	-0-					119
10	6572	X	5188	-0-	-1384	-0-	5188	3			N	-0-					119
11	5970	X	5507	-0-	-463	-0-	5507	3			N	-0-					119
12	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	4768	3	3	9	N	3					122
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					122

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
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	3			N	-0-					123
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3060	3	6	9	N	5					128
10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2265	3	4	9	N	4					132
11	3030	X	1492	-0-	-1538	-0-	1492	3			N	-0-					132
12	3162	X	1248	-0-	-1914	-0-	1248	3			N	-0-					132
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					25
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					25
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					25
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	998	1	4234	2	Y	20					215
							22	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	966	1	4616	2	Y	7					222
							8	9									
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	993	1	4645	2	Y	-0-					222
11	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	919	1	3884	2	Y	-0-					222
12	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	963	1	3912	2	Y	15					237
							17	9									
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					237

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7595 X	7438	-0-	-157	-0-	7435	3	3	9	N	3					114
09	7410 X	6928	-0-	-482	-0-	6918	3	10	9	N	9					123
10	7657 X	6355	-0-	-1302	-0-	6333	3	22	9	N	20					143
11	7410 X	6376	-0-	-1034	-0-	6376	3			N	-0-					143
12	7440 X	5933	-0-	-1507	-0-	5924	3	9	9	N	8					151
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					151

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	6789	X	5952	-0-	-837	-0-	5952	3			N	-0-					132
09	6090	X	4771	-0-	-1319	-0-	4771	3			N	-0-					132
10	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2613	3	1	9	N	1					133
11	6000	X	2337	-0-	-3663	-0-	2337	3			N	-0-					133
12	5952	X	2028	-0-	-3924	-0-	2028	3			N	-0-					133
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					133

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
08	7285	X	5647	-0-	-1638	-0-	5647	3			N	-0-					99
09	7170	X	5232	-0-	-1938	-0-	5232	3			N	-0-					99
10	7409	X	4829	-0-	-2580	-0-	4829	3			N	-0-					99
11	7170	X	5142	-0-	-2028	-0-	5142	3			N	-0-					99
12	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					99
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					99

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					4
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					4
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	46	1	890	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	44	1	749	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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-			-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	Y	-0-			-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-			-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-			-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	Y	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	-0-			-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	40	1	814	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	32	1	675	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	510	-0-	-451	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	592	-0-	-276	-0-	33	1	559	2	Y	-0-			-0-

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
08	2046	N	358	-0-	-1688	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	235	-0-	-815	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-			-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-			-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-			-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	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 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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-			11
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	-0-			11
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-			11
11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	88	1	1869	2	Y	-0-			11
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	-0-			11
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-			11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1	2296	2	Y	-0-			36
09	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	105	1	2198	2	Y	-0-			36
10	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	100	1	2023	2	Y	-0-			36
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-			36
12	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-			36
01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-			36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

08	1364	N	237	-0-	-1127	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	14	1	235	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

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

08	2189	N	1871	-0-	-318	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-			-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-			-0-
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-			-0-
*01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	122	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	122	1	2083	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	190	1	3651	2	Y	-0-					-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	262	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	266	1	5372	2	Y	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	204	1	4317	2	Y	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	251	1	4851	2	Y	-0-					-0-
*01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

08	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	194	1	3716	2	Y	24	50	1			-0-
							26	9									
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	186	1	3868	2	Y	24					24
							26	9									
10	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	178	1	3599	2	Y	22					46
							24	9									
11	4260	X	2793	-0-	-1467	-0-	125	1	2649	2	Y	17					63
							19	9									
12	4402	X	3051	-0-	-1351	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					63
01	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	168	1	2875	2	Y	19	32	1			50
							21	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

08	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	239	1	4594	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	224	1	4652	2	Y	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	238	1	4812	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4007	-0-	-733	-0-	181	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	239	1	4616	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	265	1	4543	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 #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7481	-0-	-1292	-0-	368	1	7067	2	Y	42	76	1			121
							46	9									
09	8490	X	7443	-0-	-1047	-0-	339	1	7059	2	Y	41					162
							45	9									
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	367	1	7417	2	Y	43					205
							47	9									
11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	339	1	7183	2	Y	44					249
							48	9									
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	383	1	7395	2	Y	10					259
							11	9									
*01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	446	1	7655	2	Y	47	76	1			230
							52	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	93	1	1600	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

08	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	80	1	1530	2	Y	-0-					12
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					12
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1873	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					12
01	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	89	1	1531	2	Y	-0-					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

08	21049	X	18089	-0-	-2960	-0-	894	1	17195	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	17580	-0-	-2790	-0-	805	1	16775	2	Y	-0-					-0-
10	18786	X	17259	-0-	-1527	-0-	812	1	16447	2	Y	-0-					-0-
11	17910	X	14312	-0-	-3598	-0-	646	1	13666	2	Y	-0-					-0-
12	18166	X	16415	-0-	-1751	-0-	808	1	15607	2	Y	-0-					-0-
01	18166	X	16121	-0-	-2045	-0-	887	1	15234	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
08	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	384	1	7381	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7719	-0-	-291	-0-	353	1	7366	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	379	1	7680	2	Y	-0-					-0-
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	371	1	7855	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	382	1	7388	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	430	1	7390	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	64	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	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
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	232	1	4451	2	Y	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	143	1	2897	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	119	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	144	1	2780	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	156	1	2685	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	4462	-0-	-2978	-0-	221	1	4241	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	277	1	5777	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	246	1	4984	2	Y	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5541	-0-	-721	-0-	272	1	5269	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	305	1	5237	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3891	-0-	791	791	192	1	3699	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3140	-0-	140	931	144	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	1732	N	801	-0-	-931	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	127	1	2690	2	Y	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	183	1	3539	2	Y	-0-					-0-
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3107	-0-	7	7	153	1	2954	2	Y	-0-					37
09	3000	N	3424	-0-	424	431	157	1	3267	2	Y	-0-					37
10	3100	N	3380	-0-	280	711	159	1	3221	2	Y	-0-					37
11	3000	N	2955	-0-	-45	666	133	1	2822	2	Y	-0-					37
12	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					37
01	2387	X	847	-0-	-1540	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					37

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	1652	-0-	-1076	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					16
09	2640	N	1041	-0-	-1599	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					16
10	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					16
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	2	Y	-0-					16
12	3100	N	4140	-0-	1040	1040	204	1	3936	2	Y	-0-					16
*01	3100	N	4606	-0-	1506	2546	254	1	4352	2	Y	-0-					16

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3062	-0-	62	62	140	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3084	N	3022	-0-	-62	-0-	142	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1527	-0-	-1170	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	758	-0-	-1939	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6256	-0-	-1308	-0-	308	1	5917	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	7170	X	6534	-0-	-636	-0-	299	1	6235	2	Y	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	355	1	7191	2	Y	24					24
							26	9									
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	278	1	5876	2	Y	21					45
							23	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	409	1	7904	2	Y	7					52
							8	9									
*01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	612	1	10506	2	Y	38	48	1			42
							42	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	171	1	3286	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	147	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	174	1	3518	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	161	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	187	1	3208	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	133	-0-	-497	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9447	-0-	-1124	-0-	469	1	8978	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9008	-0-	-1222	-0-	413	1	8595	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	440	1	8895	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8551	-0-	-929	-0-	385	1	8166	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8911	-0-	-637	-0-	439	1	8472	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	477	1	8187	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 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 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
08	8556	X	7978	-0-	-578	-0-	395	1	7577	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
09	8160	X	7537	-0-	-623	-0-	344	1	7170	2	Y	21					33
							23	9									
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	377	1	7632	2	Y	5					38
							6	9									
11	7710	X	7153	-0-	-557	-0-	323	1	6826	2	Y	4					42
							4	9									
12	7967	X	6890	-0-	-1077	-0-	339	1	6551	2	Y	-0-					42
01	8029	X	5634	-0-	-2395	-0-	310	1	5320	2	Y	4	7	1			39
							4	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 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
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	380	1	7919	2	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	197	1	4003	2	Y	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	183	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	183	1	3131	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1862	-0-	-1703	-0-	92	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2221	-0-	-1559	-0-	102	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2286	-0-	-1620	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	1200	-0-	-2580	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		502	-0-	502	919	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	1934	X	1015	-0-	-919	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	124	-0-	-899	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 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
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	161	1	3106	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	149	1	3095	2	Y	4					32
							4	9									
10	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	128	1	2599	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					32
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	118	1	2270	2	Y	-0-					32
01	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	133	1	2283	2	Y	-0-					32

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7147	2	Y	4	6	1			21
							4	9									
09	6690	X	6645	-0-	-45	-0-	304	1	6337	2	Y	4					25
							4	9									
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	354	1	7185	2	Y	4					29
							4	9									
11	7290	X	5258	-0-	-2032	-0-	237	1	5018	2	Y	3					32
							3	9									
12	7533	X	4850	-0-	-2683	-0-	239	1	4611	2	Y	-0-					32
01	7533	X	4607	-0-	-2926	-0-	254	1	4351	2	Y	2	4	1			30
							2	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	443	1	8526	2	Y	-0-					-0-
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	398	1	8301	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	391	1	7928	2	Y	-0-					-0-
11	8670	X	6829	-0-	-1841	-0-	308	1	6521	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	7399	-0-	-1560	-0-	364	1	7035	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	7586	-0-	-1404	-0-	418	1	7168	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

08	DLQ G-10		3234	-0-	3234	3234	3228	2	6	9	Y	5					228
09	6691	X	3457	-0-	-3234	-0-	3446	2	11	9	Y	10	180	1			58
10	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	2837	2	25	9	Y	23					81
11	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2474	2	3	9	Y	3					84
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3657	2	45	9	Y	41					125
*01	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	2841	2	17	9	Y	15					140

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
09	2225	N	1149	-0-	-1076	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	946	2	22	9	Y	20					20
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	825	2	3	9	Y	3					23
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	2	8	9	Y	7					30
*01	961	N	958	-0-	-3	-0-	947	2	11	9	Y	10					40

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	42 15	1 9	1354	3	N	14					131
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	42 9	1 9	1344	3	N	8					139
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	513	3	N	20	147	1			12
11	1380	N	751	-0-	-629	-0-	23	1	728	3	N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	N	-0-					12

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					19
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-	14	1			5
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	Y	5					10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	Y	5					15
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	Y	5					20
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2144	3	34	9	Y	31	29	1			23
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2284	3	35	9	Y	32	34	1			21
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	3	30	9	Y	27	29	1			19
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	3	11	9	Y	10	23	1			6
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	3	9	9	Y	8	9	1			5
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	434	X	390	-0-	-44	-0-	371	3	19	9	Y	17	4	1			13
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	278	3	21	9	Y	19	19	1			13
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	419	3	28	9	Y	25	20	1			18
11	390	X	382	-0-	-8	-0-	357	3	25	9	Y	23	27	1			14
12	403	X	101	-0-	-302	-0-	88	3	13	9	Y	12	18	1			8
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					2
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			Y	-0-					2
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					38
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					38
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					38
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					38
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					38
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					38

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					83
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					90
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			N	-0-					90
11	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					90
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					90
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					90

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1364	X	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					50
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			50
10	1333	X	1013	-0-	-320	-0-	1011	2	2	9	N	2					52
11	1290	X	911	-0-	-379	-0-	886	2	25	9	N	23					75
12	1333	X	872	-0-	-461	-0-	807	2	65	9	N	59					134
01	1085	X	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					134

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47
10	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					47
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					10
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					10
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					10
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-					10
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					10
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					9
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					9
10	713	X	-0-	-0-	-713	-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

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

08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	13 9	1 9	408	3	Y	8	12	1			-0-
09	DLQ G-10		459	-0-	459	889	14	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1359	14 3	1 9	453	3	Y	3					3
11	1746	N	387	-0-	-1359	-0-	12 2	1 9	373	3	Y	2					5
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	346	3	Y	2					7
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	9 2	1 9	291	3	Y	2					9

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 12/14/2017 - P/A 12/14/17

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

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

08	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	1252	1	3170	2	N	-0-					167
09	4710	X	2809	-0-	-1901	-0-	1179	1	1627	2	N	3					170
							3	9									
10	5208	X	1524	-0-	-3684	-0-	671	1	849	2	N	4					174
							4	9									
11	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2768	2			N	-0-	2	7			172
12	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	2			N	-0-					172
01	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	3926	2	1	9	N	1	155	1			18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	737	1	1775	2	N	-0-					7
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	1171	1	1560	2	N	23					30
							25	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1314	1	1619	2	N	20					50
							22	9									
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	N	25					75
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7					82
*01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					82

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					250
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7			35
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					35
*01	3100	N	3949	-0-	849	849	3949	2			N	-0-					35

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					126
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					126
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					126
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					126
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					126
*01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	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
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					57
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					57
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					57
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					57
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					57
*01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	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
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-					26
09	2250	N	1692	-0-	-558	-0-	1692	2			N	-0-					26
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					26
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-					26
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					26
01	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	1956	2			N	-0-					26

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	560	1	2410	2	N	-0-					45
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	618	1	2369	2	N	-0-					45
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	596	1	2367	2	N	-0-					45
11	2940	X	2103	-0-	-837	-0-	405	1	1698	2	N	-0-					45
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	596	1	2839	2	N	-0-					45
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					45

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
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1378	1	5926	2	N	-0-					37
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1169	1	4483	2	N	-0-					37
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	901	1	3580	2	N	-0-					37
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	991	1	4151	2	N	-0-					37
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	946	1	4504	2	N	-0-					37
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					37

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
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	170	1	4335	2	N	-0-					143
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	170	1	4382	2	N	13					156
							14	9									
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	196	1	4745	2	N	8					164
							9	9									
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3897	2	N	17					181
							19	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	125	1	3125	2	N	10					191
							11	9									
01	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	95	1	2518	2	N	3					193
							3	9									

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
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	374	1	4067	2	N	3					119
							3	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	314	1	3702	2	N	-0-					119
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	354	1	4000	2	N	-0-					119
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	290	1	3451	2	N	-0-					119
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	222	1	3149	2	N	-0-					119
*01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	287	1	2940	2	N	-0-					119

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
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	116	1	2939	2	N	-0-					76
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	84	1	2155	2	N	-0-					76
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	106	1	2564	2	N	-0-					76
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2508	2	N	-0-					76
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2944	2	N	-0-					76
*01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	137	1	3624	2	N	-0-					76

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
08	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	259	1	6583	2	N	7					112
							8	9									
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6965	2	N	5					117
							6	9									
10	7316	X	7200	-0-	-116	-0-	285	1	6915	2	N	-0-					117
11	7080	X	6302	-0-	-778	-0-	256	1	6046	2	N	-0-					117
12	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	264	1	6614	2	N	7					124
							8	9									
01	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	248	1	6552	2	N	7					131
							8	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
08	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	173	1	4396	2	N	5					25
							6	9									
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	161	1	4141	2	N	-0-					25
10	5053	X	4439	-0-	-614	-0-	176	1	4257	2	N	5					30
							6	9									
11	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	177	1	4197	2	N	3					33
							3	9									
12	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	169	1	4236	2	N	2					35
							2	9									
*01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5122	2	N	5					40
							6	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
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-					142
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	243	1	2865	2	N	-0-					142
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	255	1	2882	2	N	8					150
							9	9									
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	3326	2	N	10					160
							11	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	174	1	2466	2	N	-0-					160
01	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	116	1	1185	2	N	-0-					160

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
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	2	N	12					179
							13	9									
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	113	1	2904	2	N	-0-					179
10	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	112	1	2715	2	N	5					184
							6	9									
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	115	1	2726	2	N	-0-	180	1			4
12	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	119	1	2968	2	N	-0-					4
01	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	104	1	2745	2	N	-0-					4

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
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	128	1	3244	2	N	-0-					128
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	119	1	3065	2	N	-0-					128
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-					128
11	2400	X	2239	-0-	-161	-0-	91	1	2148	2	N	-0-					128
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	145	1	3630	2	N	-0-					128
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3223	2	N	-0-					128

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
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	170	1	4319	2	N	5					120
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	2	N	-0-					120
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	165	1	3998	2	N	3					123
							3	9									
11	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	152	1	3585	2	N	3					126
							3	9									
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	149	1	3719	2	N	5					131
							6	9									
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	171	1	4508	2	N	-0-					131

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
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	158	1	4018	2	N	-0-					27
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3616	2	N	-0-					27
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	163	1	3951	2	N	-0-					27
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	2	N	-0-					27
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	145	1	3624	2	N	-0-					27
01	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
08	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	141	1	3582	2	N	3					122
							3	9									
09	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	149	1	3833	2	N	-0-					122
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	168	1	4066	2	N	2					124
							2	9									
11	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	162	1	3820	2	N	-0-					124
12	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	153	1	3821	2	N	7					131
							8	9									
01	4247	X	3723	-0-	-524	-0-	136	1	3585	2	N	2					133
							2	9									

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
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	250	1	2724	2	N	2					140
							2	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	288	1	3403	2	N	-0-					140
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	271	1	3065	2	N	5					145
							6	9									
11	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	228	1	2714	2	N	7					152
							8	9									
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	263	1	3731	2	N	-0-					152
01	3813	X	2847	-0-	-966	-0-	253	1	2594	2	N	-0-					152

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
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	244	1	2659	2	N	-0-					128
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	N	-0-					128
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	208	1	2348	2	N	-0-					128
11	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	126	1	1503	2	N	-0-					128
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	2999	2	N	2					130
							2	9									
01	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	135	1	1386	2	N	-0-					130

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
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	74	1	1888	2	N	8					178
							9	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	N	5					183
							6	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	2	N	5					188
							6	9									
11	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	64	1	1521	2	N	-0-					188
12	2139	N	1094	-0-	-1045	-0-	42	1	1052	2	N	-0-					188
*01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	2661	2	N	-0-					188

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
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	358	1	9104	2	N	-0-					163
09	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	348	1	8984	2	N	-0-					163
10	9641	X	9439	-0-	-202	-0-	374	1	9062	2	N	3					166
							3	9									
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	374	1	8854	2	N	-0-					166
12	9641	X	8979	-0-	-662	-0-	345	1	8634	2	N	-0-					166
*01	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	363	1	9595	2	N	-0-					166

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	N	-0-					191
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					191
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	112	1	2712	2	N	-0-					191
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	N	-0-					191
12	992	X	469	-0-	-523	-0-	18	1	451	2	N	-0-					191
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	135	1	3564	2	N	-0-					191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5935	-0-	-1040	-0-	225	1	5710	2	N	-0-					138
09	6750	X	6475	-0-	-275	-0-	242	1	6233	2	N	-0-					138
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	243	1	5915	2	N	-0-					138
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					138
12	6696	X	4987	-0-	-1709	-0-	192	1	4795	2	N	-0-					138
*01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	252	1	6672	2	N	-0-					138

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
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	280	1	3047	2	N	-0-					210
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	253	1	2985	2	N	-0-					210
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	256	1	2892	2	N	-0-					210
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	218	1	2588	2	N	-0-	163	1			47
12	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	230	1	3267	2	N	-0-					47
01	3348	X	1982	-0-	-1366	-0-	177	1	1802	2	N	3					50
							3	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					57
09	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	58	1	1507	2	N	-0-					57
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					57
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3796	2	N	2					59
							2	9									
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	192	1	4801	2	N	-0-					59
*01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	136	1	3586	2	N	-0-					59

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	288	1	7344	2	N	2					151
							2	9									
09	7230	X	5481	-0-	-1749	-0-	205	1	5276	2	N	-0-					151
10	6975	X	6434	-0-	-541	-0-	255	1	6179	2	N	-0-					151
11	7380	X	4858	-0-	-2522	-0-	197	1	4661	2	N	-0-					151
12	7626	X	5635	-0-	-1991	-0-	217	1	5418	2	N	-0-					151
*01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	290	1	7666	2	N	-0-					151

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	267	1	6786	2	N	-0-					23
09	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	241	1	6224	2	N	-0-					23
10	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	243	1	5891	2	N	-0-					23
11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					23
12	7068	X	6105	-0-	-963	-0-	235	1	5870	2	N	-0-					23
01	7068	X	6470	-0-	-598	-0-	236	1	6234	2	N	-0-					23

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	52	1	1335	2	N	-0-			74
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	45	1	1153	2	N	-0-			74
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1184	2	N	-0-			74
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	47	1	1113	2	N	-0-			74
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	43	1	1070	2	N	-0-			74
01	1240	N	899	-0-	-341	-0-	33	1	866	2	N	-0-			74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

08	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	246	1	6263	2	N	8			78
							9	9							
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	270	1	6993	2	N	28			106
							31	9							
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	275	1	6650	2	N	-0-			106
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	279	1	6592	2	N	14			120
							15	9							
12	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	267	1	6671	2	N	3			123
							3	9							
01	7533	X	6143	-0-	-1390	-0-	224	1	5919	2	N	-0-			123

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

08	4526	X	3176	-0-	-1350	-0-	120	1	3056	2	N	-0-			108
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-			108
10	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	155	1	3766	2	N	-0-			108
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	149	1	3523	2	N	-0-			108
12	5115	X	2648	-0-	-2467	-0-	102	1	2546	2	N	-0-			108
01	5115	X	2805	-0-	-2310	-0-	102	1	2703	2	N	-0-			108

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

08	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	100	1	2545	2	N	-0-			108
09	3750	X	3082	-0-	-668	-0-	115	1	2965	2	N	2			110
							2	9							
10	3875	X	2902	-0-	-973	-0-	115	1	2787	2	N	-0-			110
11	3750	X	2532	-0-	-1218	-0-	103	1	2429	2	N	-0-			110
12	3317	X	1421	-0-	-1896	-0-	55	1	1366	2	N	-0-			110
*01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	142	1	3742	2	N	-0-			110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

08	1488	N	973	-0-	-515	-0-	37	1	936	2	N	-0-			58
09	1620	N	856	-0-	-764	-0-	32	1	824	2	N	-0-			58
10	1426	N	759	-0-	-667	-0-	30	1	729	2	N	-0-			58
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	25	1	603	2	N	-0-			58
12	899	N	321	-0-	-578	-0-	12	1	309	2	N	-0-			58
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	17	1	450	2	N	-0-			58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

08	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	90	1	2294	2	N	-0-			131
09	3330	X	2199	-0-	-1131	-0-	82	1	2117	2	N	-0-			131
10	3441	X	2016	-0-	-1425	-0-	80	1	1936	2	N	-0-			131
11	3060	X	1810	-0-	-1250	-0-	73	1	1737	2	N	-0-			131
12	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	44	1	1102	2	N	-0-			131
*01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	108	1	2876	2	N	-0-			131

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-					27
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-					27
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					27
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					27
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					27
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-					27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					43
09	1380	N	928	-0-	-452	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					43
10	1395	N	711	-0-	-684	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					43
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					43
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	-0-					43
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	-0-					43

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
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	132	1	3364	2	N	5					97
							6	9									
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	127	1	3278	2	N	5					102
							6	9									
10	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	138	1	3333	2	N	7					109
							8	9									
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	136	1	3235	2	N	8					117
							9	9									
12	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	131	1	3291	2	N	3					120
							3	9									
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	126	1	3333	2	N	10					130
							11	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	355	-0-	-761	-0-	13	1	342	2	N	-0-					132
09	1020	X	307	-0-	-713	-0-	11	1	296	2	N	-0-					132
10	1054	X	371	-0-	-683	-0-	15	1	356	2	N	-0-					132
11	1020	X	290	-0-	-730	-0-	12	1	278	2	N	-0-					132
12	341	X	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	2	N	-0-					132
01	372	X	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	2	N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	183	1			78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					81

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	184	1			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					180

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	189	1	3354	2	Y	2					34
							2	9									
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	186	1	3205	2	Y	1					35
							1	9									
10	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	197	1	3296	2	Y	-0-					35
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	218	1	3616	2	Y	3					38
							3	9									
12	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	203	1	3234	2	Y	-0-					38
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	293	1	5206	2	N	-0-					22
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	298	1	5138	2	N	-0-					22
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	338	1	5665	2	N	-0-					22
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	440	1	7277	2	N	-0-					22
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	516	1	8198	2	N	-0-					22
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					22

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
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1103	1	5867	2	N	2					42
							2	9									
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1064	1	5047	2	N	8					50
							9	9									
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1113	1	5194	2	N	2					52
							2	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1071	1	4755	2	N	6					58
							7	9									
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1103	1	4812	2	N	10					68
							11	9									
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					68

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

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
08	899	N	609	-0-	-290	-0-		32	1	575	2	N	2					102
								2	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		61	1	1057	2	N	9	81	1			30
								10	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		68	1	1140	2	N	3					33
								3	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		62	1	1032	2	N	-0-					33
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		66	1	1050	2	N	-0-					33
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT					33

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-		508	1	9025	2	Y	1					41
								1	9									
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-		501	1	8648	2	Y	1					42
								1	9									
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-		550	1	9224	2	Y	-0-					42
11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-		528	1	8739	2	Y	15					57
								17	9									
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-		589	1	9364	2	Y	1					58
								1	9									
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-						Y	NO RPT					58

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-		75	1	1331	2	Y	5					13
								6	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		74	1	1280	2	Y	5					18
								6	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		71	1	1191	2	Y	30					48
								33	9									
11	1380	N	962	-0-	-418	-0-		55	1	907	2	Y	-0-					48
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-		81	1	1296	2	Y	3					51
								3	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT					51

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

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
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-		359	1	6367	2	Y	4					55
								4	9									
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-		357	1	6160	2	Y	1	46	1			10
								1	9									
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-		339	1	5676	2	Y	2					12
								2	9									
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-		327	1	5416	2	Y	-0-					12
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-		338	1	5371	2	Y	3					15
								3	9									
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						Y	NO RPT					15

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	246	1	4368	2	N	-0-					20
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	318	1	5491	2	N	2					22
							2	9									
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	331	1	5553	2	N	-0-					22
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	276	1	4560	2	N	1					23
							1	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	300	1	4774	2	N	2					25
							2	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

08	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	271	1	2313	2	N	35					82
							39	9									
09	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	245	1	2231	2	N	-0-					82
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	304	1	2852	2	N	-0-					82
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	288	1	2800	2	N	-0-					82
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	306	1	2810	2	N	-0-					82
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					82

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

08	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	Y	-0-					25
09	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	267	1	4599	2	Y	-0-	21	1			4
10	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	280	1	4695	2	Y	2					6
							2	9									
11	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	288	1	4766	2	Y	-0-					6
12	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	313	1	4976	2	Y	3					9
							3	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					9

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208 X	4974	-0-	-234	-0-	4966	3	8	9	N	7					97
09	4920 X	4826	-0-	-94	-0-	4820	3	6	9	N	5					102
10	5084 X	4905	-0-	-179	-0-	4888	3	17	9	N	15					117
11	4890 X	4666	-0-	-224	-0-	4652	3	14	9	N	13					130
12	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	4710	3	30	9	N	27					157
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					157

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037 X	6654	-0-	-383	-0-	6640	3	14	9	N	13					119
09	6810 X	6186	-0-	-624	-0-	6178	3	8	9	N	7					126
10	7130 X	6711	-0-	-419	-0-	6709	3	2	9	N	2					128
11	6900 X	6326	-0-	-574	-0-	6317	3	9	9	N	8					136
12	7130 X	6667	-0-	-463	-0-	6641	3	26	9	N	24	128	1			32
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					32

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
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1754	3	6	9	N	5					127
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					130
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1730	3	4	9	N	4					134
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-					134
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1723	3	14	9	N	13					147
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					147

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6805	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6401	3	24	9	N	22					84
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6620	3	17	9	N	15					99
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6325	3	14	9	N	13					112
12	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6524	3	35	9	N	32					144
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					144

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13545	-0-	-1614	-0-	13457	3	88	9	N	80					155
09	14070	X	13618	-0-	-452	-0-	13480	3	138	9	N	125	176	1			104
10	14446	X	12705	-0-	-1741	-0-	12676	3	29	9	N	26					130
11	13830	X	13123	-0-	-707	-0-	13038	3	85	9	N	77					207
12	14291	X	13330	-0-	-961	-0-	13262	3	68	9	N	62	175	1			94
01	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					94

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6841	3	18	9	N	16					140
09	6660	X	6620	-0-	-40	-0-	6616	3	4	9	N	4					144
10	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	3			N	-0-					144
11	6660	X	6377	-0-	-283	-0-	6370	3	7	9	N	6					150
12	6882	X	6539	-0-	-343	-0-	6522	3	17	9	N	15					165
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					165

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6123	-0-	-821	-0-	6123	3			N	-0-					43
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	3			N	-0-					43
10	6944	X	5725	-0-	-1219	-0-	5725	3			N	-0-					43
11	6720	X	5500	-0-	-1220	-0-	5500	3			N	-0-					43
12	6386	X	5651	-0-	-735	-0-	5651	3			N	-0-					43
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					43

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14618	-0-	-1564	-0-	14544	3	74	9	N	67	178	1			58
09	15210	X	13871	-0-	-1339	-0-	13803	3	68	9	N	62					120
10	15717	X	13132	-0-	-2585	-0-	13031	3	101	9	N	92					212
11	14160	X	13637	-0-	-523	-0-	13564	3	73	9	N	66	180	1			98
12	14632	X	13141	-0-	-1491	-0-	13104	3	37	9	N	34					132
01	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					132

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
08	19499	X	17227	-0-	-2272	-0-	17137	3	90	9	N	82	177	1			87
09	18030	X	16435	-0-	-1595	-0-	16361	3	74	9	N	67					154
10	18073	X	15523	-0-	-2550	-0-	15418	3	105	9	N	95	174	1			75
11	17100	X	16052	-0-	-1048	-0-	15980	3	72	9	N	65					140
12	17670	X	15595	-0-	-2075	-0-	15501	3	94	9	N	85					225
01	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					225

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17746	3	35	9	N	32					127
09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17320	3	19	9	N	17					144
10	17639	X	17377	-0-	-262	-0-	17365	3	12	9	N	11					155
11	17220	X	16275	-0-	-945	-0-	16273	3	2	9	N	2					157
12	17918	X	16539	-0-	-1379	-0-	16528	3	11	9	N	10	54	1			113
01	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					113

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					242
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					242
10	2480	N	1913	-0-	-567	-0-	1913	2			N	-0-					242
11	2850	N	1486	-0-	-1364	-0-	1486	2			N	-0-					242
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					242
01	1922	N	798	-0-	-1124	-0-	798	2			N	-0-					242

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2599	2	28	9	N	25					123
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2817	2	61	9	N	55					178
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2550	2	54	9	N	49	181	1			46
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3015	2	147	9	N	134	170	1			10
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	N	40					50
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3016	2	122	9	N	111	136	1			25

RHE OPERATING, LLC 704808
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	526	-0-	-807	-0-	523	2	3	9	N	3					183
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					194
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	668	2	1	9	N	1					195
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					195
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12					207
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					207

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					83
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					98
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					98
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					98
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					98
01	961	N	347	-0-	-614	-0-	345	2	2	9	N	2					100

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	279	2	3	9	N	3					20
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					20
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					20

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	7493	2	190	9	Y	173	174	1			46
09	8970	X	8029	-0-	-941	-0-	7963	2	66	9	Y	60	85	1			21
*10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12443	2	147	9	Y	134	84	1	8	8	63
*11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12479	2	111	9	Y	101	78	1	8	8	78
*12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12499	2	180	9	Y	164	164	1			78
*01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12312	2	100	9	Y	91	139	1			30

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
08	14694	X	13765	-0-	-929	-0-	13543	2	222	9	Y	202	202	1			66
09	13860	X	11706	-0-	-2154	-0-	11629	2	77	9	Y	70	100	1			36
*10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16151	2	198	9	Y	180	97	1	10	8	109
*11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	16199	2	40	9	Y	36	106	1	10	8	29
*12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16226	2	337	9	Y	306	226	1			109
*01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	15982	2	194	9	Y	176	235	1			50

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	1483	-0-	-3818	-0-	1404	2	79	9	N	72					187
09	4560	X	1253	-0-	-3307	-0-	1236	2	17	9	N	15					202
*10	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	1946	2	184	9	N	167	189	1	3	8	177
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2135	2	79	9	N	72	4	8			245
*12	1612	X	1050	-0-	-562	-0-	1040	2	10	9	N	9	178	1			76
*01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5107	2	121	9	N	110	1	8			185

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					97
09	720	N	349	-0-	-371	-0-	349	2			N	-0-					97
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	273	2	9	9	N	8					105
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	316	2	153	9	N	139	172	1			72
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					72
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	312	2			N	-0-	143	7			122
*07	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	20	2	3	9	N	3	3	8			122
*08	4340	X	1649	-0-	-2691	-0-	1396	2	253	9	N	230	183	1			169
*09	3990	X	693	-0-	-3297	-0-	662	2	31	9	N	28					197
*10	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	1195	2	6	9	N	5	5	8			197
*11	1590	X	17	-0-	-1573	-0-	11	2	6	9	N	5	5	8			197
*12	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-					197
01	1643	X	356	-0-	-1287	-0-	337	2	19	9	N	17					214

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					151
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					151
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			151
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					151
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					151
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					151

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1464	1	6722	2	N	11	175	1			118
							12	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1451	1	6380	2	N	220	307	1	3	8	28
							242	9									
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1448	1	6738	2	N	6	6	8			28
							7	9									
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1298	1	6363	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1415	1	6458	2	N	8	8	8			28
							9	9									
01	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	1279	1	6248	2	N	263	9	8			282
							289	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	40	1	1923	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	6	1	1938	2	N	-0-					87
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	N	-0-					87
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					87
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	N	-0-					87
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					87

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

08	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	591	1	2894	2	Y	11	7	1	5	8	4
							12	9									
09	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	505	1	2522	2	Y	11	9	1	1	8	5
							12	9									
10	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	590	1	2885	2	Y	12	8	1	4	8	5
							13	9									
11	4020	X	3256	-0-	-764	-0-	583	1	2663	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	3503	X	1316	-0-	-2187	-0-	580	1	728	2	Y	7	5	1	7	8	-0-
							8	9									
01	3503	X	1105	-0-	-2398	-0-	627	1	475	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

08	4991	X	3656	-0-	-1335	-0-	142	1	3507	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4830	X	1776	-0-	-3054	-0-	71	1	1704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4991	X	997	-0-	-3994	-0-	39	1	955	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4830	X	30	-0-	-4800	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4331	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	585	1	1039	2	N	64	87	1	3	8	-0-
							70	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	447	1	876	2	Y	49	40	1	1	8	8
							54	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	505	1	1002	2	Y	10	2	8			16
							11	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	490	1	925	2	Y	37	36	1			17
							41	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	522	1	1078	2	Y	3	16	1	3	8	1
							3	9									
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	526	1	718	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
08	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	480	1	2328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	421	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	439	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	451	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	459	1	1442	2	Y	12	9	1	1	8	2
							13	9									
01	2821	X	1351	-0-	-1470	-0-	381	1	961	2	Y	8					10
							9	9									

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
08	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	79	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	60	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	61	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1688	-0-	-472	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1449	-0-	-442	-0-	54	1	1391	2	Y	4					4
							4	9									
01	1891	X	1057	-0-	-834	-0-	46	1	1008	2	Y	3	5	1			2
							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
08	558	X	496	-0-	-62	-0-	385	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	354	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	458	-0-	-38	-0-	352	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	284	1	96	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
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1	3811	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4343	2	N	19					54
							21	9									
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	220	1	5265	2	N	-0-					54
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	220	1	5226	2	N	-0-					54
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	220	1	5382	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	193	1	4659	2	N	-0-					54

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2474	-0-	-1370	-0-	527	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3300	X	1584	-0-	-1716	-0-	518	1	1065	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	529	1	1853	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3330	X	328	-0-	-3002	-0-	328	1			Y	-0-					-0-
12	3441	X	999	-0-	-2442	-0-	412	1	581	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
01	2480	X	1116	-0-	-1364	-0-	493	1	620	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	545	1	2632	2	N	3	3	8			44
							3	9									
09	3780	X	2763	-0-	-1017	-0-	514	1	2220	2	N	26	69	1	1	8	-0-
							29	9									
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	584	1	2539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	591	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	617	1	2190	2	Y	15	10	1	3	8	2
							17	9									
01	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	632	1	1460	2	Y	9	1	8			10
							10	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
08	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	554	1	2113	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	546	1	1782	2	Y	46	39	1			7
							51	9									
10	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	626	1	2038	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	604	1	1882	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
12	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	582	1	1786	2	Y	14	26	1	2	8	3
							15	9									
01	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	612	1	1191	2	Y	10	1	8			12
							11	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
08	2046	X	1842	-0-	-204	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1618	-0-	-542	-0-	123	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1845	-0-	-387	-0-	135	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	128	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	138	1	1528	2	Y	7					7
							8	9									
01	1860	X	1120	-0-	-740	-0-	130	1	983	2	Y	6	9	1			4
							7	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
08	34844	X	20421	-0-	-14423	-0-	20128	2	293	9	Y	266	199	1	79	8	112
09	25050	X	17266	-0-	-7784	-0-	16976	2	290	9	Y	264	225	1	16	8	135
10	24087	X	19684	-0-	-4403	-0-	19414	2	270	9	Y	245	209	1	54	8	117
11	23310	X	18208	-0-	-5102	-0-	17927	2	281	9	Y	255	236	1	6	8	130
12	20522	X	17354	-0-	-3168	-0-	17059	2	295	9	Y	268	205	1	80	8	113
01	20429	X	12400	-0-	-8029	-0-	12157	2	243	9	Y	221	240	1	37	8	57

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3675	2	N	17	143	1	1	8	-0-
							19	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	130	1	3251	2	Y	128	108	1			20
							141	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	160	1	3836	2	Y	24	1	8			43
							26	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	150	1	3576	2	Y	100	97	1			46
							110	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	153	1	3759	2	Y	40	75	1	1	8	10
							44	9									
*01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	Y	27					37
							30	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
08	3131	X	2018	-0-	-1113	-0-	174	1	1720	2	Y	113	143	1	2	8	28
							124	9									
09	2640	X	1171	-0-	-1469	-0-	178	1	991	2	Y	2					30
							2	9									
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	151	1	1531	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	2640	X	177	-0-	-2463	-0-	176	1	1	9	Y	1	30	1			1
12	2728	X	712	-0-	-2016	-0-	246	1	444	2	Y	20	2	8			19
							22	9									
01	2015	X	606	-0-	-1409	-0-	113	1	474	2	Y	17	29	1	1	8	6
							19	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

08 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 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
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	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	218	1	89	2	N	-0-					35
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	206	1	110	2	N	-0-					35
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	222	1	127	2	N	-0-					35
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	261	1	111	2	N	-0-					35
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	264	1	146	2	N	-0-					35
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	2	N	-0-					35

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					40
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	1	7	2	N	-0-					40
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	95	1	54	2	N	-0-					40
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	92	1	39	2	N	-0-					40
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	134	1	73	2	N	30					70
							33	9									
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	528	1	122	2	N	-0-					47
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	383	1	204	2	N	-0-					47
10	620	N	425	-0-	-195	-0-	270	1	155	2	N	-0-					47
11	630	N	332	-0-	-298	-0-	233	1	99	2	N	-0-					47
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	244	1	134	2	N	-0-					47
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	47	1	293	2	N	-0-					47

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
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	478	1	197	2	N	-0-					32
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					32
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	334	1	191	2	N	-0-					32
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	227	1	96	2	N	-0-					32
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	254	1	139	2	N	-0-					32
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	64	1	403	2	N	-0-					32

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
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1276	1	621	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	2040	N	688	-0-	-1352	-0-	448	1	238	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	784	1	450	2	N	2	2	8			55
							2	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1423	1	604	2	N	-0-					55
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	928	1	511	2	N	11	1	8			65
							12	9									
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	151	1	952	2	N	1	1	8			65
							1	9									

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
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	114	1	65	2	N	-0-					8
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	114	1	60	2	N	-0-					8
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	86	1	49	2	N	-0-					8
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	116	1	50	2	N	-0-					8
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	68	1	38	2	N	-0-					8
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	51	9	N	46	1	8			178
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	N	25	40	1			163
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2519	2	35	9	N	32					195
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2442	2	47	9	N	43	190	1	1	8	47
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2240	2	218	9	N	198	162	1			83
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	N	30					113

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	2322	-0-	-3010	-0-	2293	2	29	9	N	26					207
09	5160	X	1488	-0-	-3672	-0-	1475	2	13	9	N	12					219
10	5332	X	2380	-0-	-2952	-0-	2370	2	10	9	N	9					228
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	N	41	25	1			244
*12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7390	2	51	9	N	46					290
*01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7315	2	32	9	N	29					319

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3047	2	30	9	N	27	1	8			129
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2859	2	26	9	N	24	40	1			113
10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	965	2	20	9	N	18	4	8			127
11	3000	N	3544	-0-	544	544	3486	2	58	9	N	53	29	1			151
*12	3100	N	2826	-0-	-274	270	2764	2	62	9	N	56	161	1			46
*01	3100	N	2865	-0-	-235	35	2810	2	55	9	N	50					96

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
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	N	21					208
09	1110	X	1030	-0-	-80	-0-	1022	2	8	9	N	7					215
10	1178	X	570	-0-	-608	-0-	561	2	9	9	N	8					223
11	1380	X	1034	-0-	-346	-0-	1019	2	15	9	N	14	165	1			72
12	1426	X	1369	-0-	-57	-0-	1349	2	20	9	N	18					90
01	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	1356	2	26	9	N	24					114

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	100	-0-	-179	-0-	96	2	4	9	N	4					202
09	150	X	126	-0-	-24	-0-	125	2	1	9	N	1					203
10	124	X	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2					205
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					205
*12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					205
*01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					205

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7081	-0-	-1754	-0-	6899	2	182	9	N	165	185	1			288
09	7890	X	6310	-0-	-1580	-0-	6171	2	139	9	N	126	293	1	1	8	120
10	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5605	2	153	9	N	139					259
11	6840	X	4810	-0-	-2030	-0-	4745	2	65	9	N	59	238	1	1	8	79
12	7068	X	5348	-0-	-1720	-0-	5257	2	91	9	N	83					162
01	7068	X	4899	-0-	-2169	-0-	4825	2	74	9	N	67					229

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	N	17					125
09	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1909	2	55	9	N	50					175
10	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	2			N	-0-					175
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					175
12	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					175
*01	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2			N	-0-					175

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2391	2	61	9	N	55					90
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2333	2	328	9	N	298	338	1			50
10	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2555	2	135	9	N	123	131	1			42
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2333	2	7	9	N	6					48
12	2759	N	2270	-0-	-489	-0-	2087	2	183	9	N	166	172	1			42
*01	2697	N	2126	-0-	-571	-0-	1999	2	127	9	N	115	139	1			18

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	402	1	304	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	397	1	257	2	Y	3					7
							3	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	449	1	294	2	Y	4	7	1	1	8	3
							4	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	406	1	271	2	Y	1					4
							1	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	505	1	313	2	Y	5	2	8			7
							6	9									
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	238	1	215	2	Y	4	8	1	1	8	2
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	326	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	439	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	319	1	94	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	422	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	X	529	-0-	-71	-0-	393	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	606	-0-	-14	-0-	370	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	370	1	73	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

08	682	N	665	-0-	-17	-0-	181	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	201	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	236	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	355	-0-	-265	-0-	215	1	122	2	Y	16	10	1			6
							18	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	428	1	824	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	406	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	413	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	369	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	373	1	1067	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	367	1	712	2	Y	3	1	8			2
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	166 15	1 9	949	2	N	14	19	1	3	8	-0-
09	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	114	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	1937	2	Y	2	2	8			-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	164	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5832	-0-	2732	2732	362 9	1 9	5461	2	Y	8	5	1	2	8	1
*01	3100	N	1663	-0-	-1437	1295	93 3	1 9	1567	2	Y	3	1	8			3

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	378 19	1 9	627	2	Y	17	2	8			27
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	447 28	1 9	529	2	Y	25					52
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	560 25	1 9	605	2	Y	23	50	1	2	8	23
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	416 3	1 9	558	2	Y	3					26
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	409 18	1 9	685	2	Y	16	2	8			40
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	435 14	1 9	440	2	Y	13	44	1	1	8	8

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1915	-0-	-317	-0-	201 14	1 9	1700	2	N	13	19	1	2	8	-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	181 1	1 9	653	2	Y	1	1	8			-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	375 7	1 9	738	2	Y	6	3	1	2	8	1
*01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	355 1	1 9	2614	2	Y	1					2

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	78 20	1 9	1920	2	N	18	98	1	2	8	-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78 35	1 9	1881	2	Y	32					32
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92 95	1 9	2263	2	Y	86	1	8			117
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	127 72	1 9	1687	2	Y	65	119	1			63
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	144 40	1 9	2019	2	Y	36	2	8			97
01	2077	N	1208	-0-	-869	-0-	52 34	1 9	1122	2	Y	31	114	1	1	8	13

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	289	1	453	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	364	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	405	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	378	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	389	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	363	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	338	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	391	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2029	-0-	-401	-0-	418	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1946	-0-	-224	-0-	413	1	1533	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	396	1	1022	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1616	2	N	2	47	1			-0-
							2	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	94	-0-	-247	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	485	1	1164	2	Y	20	9	8			19
							22	9									
09	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	420	1	982	2	Y	20	2	8			37
							22	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	444	1	1123	2	Y	22	36	1	6	8	17
							24	9									
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	461	1	1037	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	590	1	1331	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	562	1	948	2	Y	4	19	1	4	8	-0-
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	N	14	19	1	3	8	-0-
							15	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	459	1	4109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	431	1	3272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	414	1	3025	2	Y	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	461	1	2564	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
*01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	596	1	8566	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	409	1	627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	373	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	371	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	397	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	432	1	673	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	388	1	449	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	208	1	985	2	Y	20	13	8			12
							22	9									
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	151	1	831	2	Y	13	3	8			22
							14	9									
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	118	1	950	2	Y	19	22	1	9	8	10
							21	9									
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	144	1	877	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	176	1	928	2	Y	22	13	8			20
							24	9									
01	1085	N	810	-0-	-275	-0-	177	1	619	2	Y	13	23	1	5	8	5
							14	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	7					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	57	2	11	9	Y	10	22	1			10
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					11
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					16
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	Y	5	18	1			3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	29	29	1	3	8	15
							32	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	227	1	1374	2	Y	38	32	1	1	8	20
							42	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	Y	30	31	1	2	8	17
							33	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	475	1	1374	2	Y	31	30	1	3	8	17
							34	9									
01	2015	N	1350	-0-	-665	-0-	468	1	853	2	Y	26	34	1	1	8	8
							29	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	385	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	393	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	425	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	480	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	482	1	592	2	Y	12	4	1	3	8	5
							13	9									
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	425	1	386	2	Y	8	10	1	1	8	2
							9	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	535	1	1916	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2850	X	2086	-0-	-764	-0-	469	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	533	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	500	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	528	1	2135	2	Y	11	7	1	2	8	2
							12	9									
01	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	489	1	1423	2	Y	6	1	8			7
							7	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	87	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 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
08	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	336	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2190	N	1658	-0-	-532	-0-	314	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	171	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	424	1	1282	2	Y	20	20	1	2	8	11
							22	9									
09	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	401	1	1118	2	Y	27	23	1	1	8	14
							30	9									
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	442	1	1278	2	Y	21	21	1	2	8	12
							23	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	545	1	1180	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	561	1	1295	2	Y	10	15	1	3	8	5
							11	9									
01	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	511	1	845	2	Y	7	9	1	1	8	2
							8	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	381	1	537	2	Y	22	20	1	3	8	11
							24	9									
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	356	1	468	2	Y	25	22	1	1	8	13
							28	9									
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	397	1	518	2	Y	22	21	1	2	8	12
							24	9									
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	377	1	494	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	384	1	880	2	Y	16	18	1	3	8	8
							18	9									
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	355	1	574	2	Y	13	16	1	1	8	4
							14	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	4	4	8			40
							4	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					40
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	8			40
01	589	N	145	-0-	-444	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	8			40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	613	1	466	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	600	1	393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	686	1	449	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	672	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	611	1	617	2	Y	14	6	1	7	8	1
							15	9									
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	490	1	440	2	Y	9	3	8			7
							10	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

08	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	294	1	1310	2	Y	31	24	1	9	8	13
							34	9									
09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	214	1	816	2	Y	21	19	1	1	8	14
							23	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	305	1	1399	2	Y	30	23	1	7	8	14
							33	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	257	1	1292	2	Y	31	28	1	1	8	16
							34	9									
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	380	1	2302	2	Y	29	24	1	9	8	12
							32	9									
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	464	1	1501	2	Y	24	26	1	4	8	6
							26	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	227	1	430	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	113	1	326	2	Y	3					7
							3	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	209	1	415	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	39	1	383	2	Y	1					4
							1	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					4
01	620	N	333	-0-	-287	-0-	29	1	304	2	Y	-0-	4	1			-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	395	1	698	2	Y	8	3	8			8
							9	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	408	1	589	2	Y	8	1	8			15
							9	9									
10	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	408	1	674	2	Y	8	14	1	2	8	7
							9	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	458	1	622	2	Y	-0-					7
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	487	1	551	2	Y	23	5	8			25
							25	9									
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	494	1	368	2	Y	18	31	1	2	8	10
							20	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		799	-0-	799	799	32	1	767	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		3934	-0-	3934	4733	153	1	3781	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		3804	-0-	3804	8537	266	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		966	-0-	966	9503	64	1	899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9503					N	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	2	111	9	N	101					126
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3053	2	113	9	N	103	187	1			42
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3110	2	78	9	N	71					113
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3024	2	116	9	N	105	193	1			25
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75	9	N	68					93
01	2666	X	1897	-0-	-769	-0-	1750	2	147	9	N	134	192	1			35

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

08	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3497	2	35	9	N	32	1	8			77
09	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3402	2	73	9	N	66					143
10	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3514	2	33	9	N	30					173
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3527	2	36	9	N	33	178	1	1	8	27
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3614	2	73	9	N	66					93
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3514	2	67	9	N	61					154

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

08	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2376	2	13	9	N	12					232
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3531	2	74	9	N	67	189	1			110
10	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2906	2	46	9	N	42					152
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3375	2	24	9	N	22					174
12	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2646	2	42	9	N	38	147	1			65
01	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					65

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					192
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					197
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					198
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					200
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					201
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					203

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					70
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					70
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					70
11	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-					70
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 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
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	210	2	99	9	N	90					115
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					115
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					115
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					217
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					217
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					217
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					217
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					217
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

08	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					128
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	2	25	9	N	23					151
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	2	3	9	N	3					154
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	2					156
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					156
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					158

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					47
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					47
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					47
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					47
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					161
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					161
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					38
WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882																	
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					32
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					32
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					32
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					32
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					32
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686																	
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					55
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					55
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940																	
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					128
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					128
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					128
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					128
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					128
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004																	
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	34	2	6	9	Y	5					5
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	Y	5					10
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					10
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	47	2	2	9	Y	2					12
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	9	2	15	9	Y	14					26
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682																	
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1019	2	33	9	N	30					213
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					218
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	184	1			36
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					36
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					57
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					70
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860																	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 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
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	433	2	17	9	Y	15					15
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	280	2	17	9	Y	15					30
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					30
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	170	2			Y	-0-					30
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	138	2	7	9	Y	6					36
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	292	2	53	9	Y	48					84

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					154
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	114	2	29	9	N	26					180
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	49	2	59	9	N	54	172	1			62
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					62
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	27	2	2	9	N	2					64
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	75	2	25	9	N	23					87

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	320	1	1669	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	238	1	1131	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	365	1	1978	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	324	1	1593	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	318	1	1553	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	304	1	1495	2	Y	22	19	1			7
							24	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	195	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	179	1	796	2	Y	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	181	1	812	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	794	1	4144	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1767	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	717	1	3882	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	753	1	3706	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
12	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	702	1	3435	2	Y	29	24	1			16
							32	9									
01	4309	X	3241	-0-	-1068	-0-	544	1	2668	2	Y	26	24	1			18
							29	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	59	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		46	-0-	46	105	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	145	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		69	-0-	69	214	12	1	57	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					70
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	264	1	1381	2	Y	45	48	1				14
							50	9										
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	929	2	Y	30	32	1				12
							33	9										
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	297	1	1609	2	Y	51	46	1				17
							56	9										
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	270	1	1331	2	Y	44	44	1				17
							48	9										
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	258	1	1260	2	Y	50	46	1				21
							55	9										
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	242	1	1187	2	Y	50	45	1				26
							55	9										

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

08	T. A.	2427	-0-	2427	2427	386	1	2015	2	Y	24	26	1				5
						26	9										
09	T. A.	1627	-0-	1627	4054	280	1	1329	2	Y	16	18	1				3
						18	9										
10	T. A.	2800	-0-	2800	6854	432	1	2338	2	Y	27	24	1				6
						30	9										
11	9155	X	2301	-0-	-6854	-0-	380	1	1871	2	Y	45	38	1				13
							50	9										
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	369	1	1803	2	Y	55	48	1				20
							61	9										
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	352	1	1729	2	Y	58	50	1				28
							64	9										

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	142	1	740	2	Y	46	50	1			15
							51	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	505	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	Y	51	46	1			18
							56	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	145	1	713	2	Y	28	32	1			14
							31	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	655	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	143	1	683	2	Y	29	26	1			19
							32	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	123	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	179	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	168	1	807	2	Y	37	26	1			11
							41	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	161	1	769	2	Y	51	42	1			20
							56	9									
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	145	1	692	2	Y	52	45	1			27
							57	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	449	1	2346	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	3100	N	3173	-0-	73	73	488	1	2644	2	Y	37	32	1			14
							41	9									
11	2580	N	2361	-0-	-219	-0-	395	1	1944	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	2666	X	1190	-0-	-1476	-0-	202	1	970	2	Y	16	16	1			12
							18	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	439	1	2292	2	Y	110	120	1			29
							121	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	346	1	1646	2	Y	74	79	1			24
							81	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	511	1	2762	2	Y	124	112	1			36
							136	9									
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	494	1	2409	2	Y	85	90	1			31
							94	9									
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	478	1	2315	2	Y	56	61	1			26
							62	9									
*01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	469	1	2284	2	Y	58	54	1			30
							64	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	629	1	3287	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	461	1	2189	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	602	1	3261	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	617	1	3038	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
*01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	574	1	2817	2	Y	27	24	1			15
							30	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7610 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2015

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	306	1	1600	2	Y	41	46	1			8
							45	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	268	1	1272	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	369	1	1995	2	Y	49	44	1			11
							54	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	392	1	1911	2	Y	48	46	1			13
							53	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	378	1	1831	2	Y	50	46	1			17
							55	9									
01	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	353	1	1716	2	Y	51	45	1			23
							56	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	844	1	4387	2	Y	101	106	1			28
							111	9									
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	630	1	2973	2	Y	67	71	1			24
							74	9									
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	889	1	4791	2	Y	112	102	1			34
							123	9									
11	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	858	1	4203	2	Y	81	84	1			31
							89	9									
12	5332	X	4486	-0-	-846	-0-	755	1	3673	2	Y	53	58	1			26
							58	9									
01	5549	X	4514	-0-	-1035	-0-	757	1	3695	2	Y	56	52	1			30
							62	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	235	1	1226	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	115	1	547	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	158	1	856	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1410	N	706	-0-	-704	-0-	118	1	581	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	152	1	742	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1023	N	570	-0-	-453	-0-	95	1	468	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	516	1	2695	2	Y	27	30	1			9
							30	9									
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	345	1	1637	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	498	1	2698	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	573	1	2821	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	577	1	2824	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
*01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	545	1	2674	2	Y	16	16	1			6
							18	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	485	1	2531	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	307	1	1461	2	Y	32	34	1			13
							35	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	462	1	2499	2	Y	52	48	1			17
							57	9									
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2073	2	Y	56	52	1			21
							62	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	503	1	2461	2	Y	72	62	1			31
							79	9									
*01	3100	N	3295	-0-	195	195	543	1	2666	2	Y	78	67	1			42
							86	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	165	1	859	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	176	1	835	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	271	1	1470	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	233	1	1146	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	196	1	957	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	243	1	1192	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	258	1	1349	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	191	1	906	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1600	2	Y	43	38	1			9
							47	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	Y	61	54	1			16
							67	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1319	2	Y	72	62	1			26
							79	9									
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	264	1	1274	2	Y	74	65	1			35
							81	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1490	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	211	1	1000	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	310	1	1677	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	243	1	1187	2	Y	36	32	1			14
							40	9									
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	267	1	1312	2	Y	36	32	1			18
							40	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4389	-0-	4389	4389	696	1	3635	2	Y	53	56	1			16
							58	9									
09	T. A.		2973	-0-	2973	7362	510	1	2423	2	Y	36	38	1			14
							40	9									
10	T. A.		4397	-0-	4397	11759	675	1	3656	2	Y	60	54	1			20
							66	9									
11	15944	X	4185	-0-	-11759	-0-	700	1	3442	2	Y	39	42	1			17
							43	9									
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	681	1	3331	2	Y	24	26	1			15
							26	9									
01	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	668	1	3280	2	Y	24	23	1			16
							26	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	718	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	488	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	161	1	789	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	169	1	831	2	Y	49	42	1			30
							54	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	866	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	535	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	835	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	689	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	192	1	941	2	Y	23	20	1			13
							25	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	312	1	1627	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1110	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	346	1	1867	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	310	1	1505	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	Y	40	34	1			15
							44	9									
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	303	1	1467	2	Y	40	35	1			20
							44	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	243	1	1269	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	204	1	972	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	260	1	1409	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	238	1	1169	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	224	1	1096	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	209	1	1025	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	284	1	1484	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	228	1	1081	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	272	1	1475	2	Y	33	30	1			7
							36	9									
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	252	1	1239	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	269	1	1317	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	304	1	1493	2	Y	37	32	1			16
							41	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		211	-0-	211	211	37	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		236	-0-	236	447	37	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					-0-
12	T. A.		71	-0-	71	518	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		85	-0-	85	603	14	1	71	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	135	1	707	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	144	1	777	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	134	1	659	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	123	1	602	2	Y	14	12	1			5
							15	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	793	1	4143	2	Y	113	122	1			36
							124	9									
09	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	585	1	2782	2	Y	75	81	1			30
							83	9									
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	896	1	4850	2	Y	126	114	1			42
							139	9									
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	847	1	4170	2	Y	146	134	1			54
							161	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	830	1	4058	2	Y	175	153	1			76
							193	9									
*01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	783	1	3842	2	Y	180	158	1			98
							198	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	204	1	1064	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	264	1	1257	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	62	56	1			16
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	117	1	574	2	Y	31	36	1			11
							34	9									
12	1612	N	354	-0-	-1258	-0-	58	1	283	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	351	1	1721	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	26	1	130	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	22	1	107	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	27	1	133	2	Y	40	31	1			24
							44	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

08	T. A.		55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	119	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1127	1	5886	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	814	1	3866	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
10	7595	X	4409	-0-	-3186	-0-	681	1	3686	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
11	7350	X	7041	-0-	-309	-0-	1179	1	5804	2	Y	53	46	1			21
							58	9									
12	7440	X	6622	-0-	-818	-0-	1112	1	5438	2	Y	65	56	1			30
							72	9									
01	7037	X	5901	-0-	-1136	-0-	987	1	4844	2	Y	64	57	1			37
							70	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	287 28	1 9	1500	2	N	25	26	1			7
09	2340	X	1022	-0-	-1318	-0-	174 19	1 9	829	2	N	17	18	1			6
10	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	233 31	1 9	1260	2	N	28	26	1			8
11	2340	X	1569	-0-	-771	-0-	263 14	1 9	1292	2	N	13	16	1			5
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	822 22	1 9	4020	2	N	20	18	1			7
*01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	886 32	1 9	4350	2	N	29	23	1			13

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
08	2759	#	2424	-0-	-335	-0-	2350	2	74	9	N	67	2	8			197
09	2670	#	2485	-0-	-185	-0-	2246	2	239	9	N	217	358	1	1	8	55
10	2790	#	2500	-0-	-290	-0-	2410	2	90	9	N	82	3	8			134
11	2700	#	2091	-0-	-609	-0-	2001	2	90	9	N	82	2	8			214
12	2790	#	1572	-0-	-1218	-0-	1481	2	91	9	N	83	181	1	2	8	114
01	2573	#	1388	-0-	-1185	-0-	1278	2	110	9	N	100	176	1	3	8	35

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
08	1240	#	514	-0-	-726	-0-	36	1	478	2	N	-0-					49
09	1200	#	296	-0-	-904	-0-	19	1	277	2	N	-0-					49
10	1240	#	760	-0-	-480	-0-	65	1	695	2	N	-0-					49
11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					49
12	1209	#	372	-0-	-837	-0-	21	1	351	2	N	-0-					49
01	775	#	635	-0-	-140	-0-	32	1	603	2	N	-0-					49

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

08	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3345	2	17	9	N	15					68
09	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	3083	2	24	9	N	22					90
10	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3099	2	18	9	N	16					106
11	3240 X	2525	-0-	-715	-0-	2513	2	12	9	N	11	77	1			40
12	3348 X	3296	-0-	-52	-0-	3267	2	29	9	N	26					66
01	3348 X	2745	-0-	-603	-0-	2712	2	33	9	N	30					96

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					68
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					68
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					68
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					68
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					68
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					68

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

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					40
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4					154
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					157
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					162
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					167
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	N	6					173
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4					177

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1294	2	36	9	N	33	187	1			88
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1398	2	50	9	N	45					133
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1324	2	66	9	N	60					193
11	1050 N	809	-0-	-241	-0-	755	2	54	9	N	49					242
12	1085 N	812	-0-	-273	-0-	753	2	59	9	N	54	192	1			104
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1272	2	64	9	N	58					162

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					36
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					36
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					36
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
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
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					349
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-	70	1			279
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	2			N	-0-					279
11	3600	X	2401	-0-	-1199	-0-	2401	2			N	-0-					279
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2699	2			N	-0-					279
01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2709	2			N	-0-					279

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	109	1			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43
09	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					43
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					43
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					43
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					43
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	2			N	-0-					33
09	3600	X	2872	-0-	-728	-0-	2872	2			N	-0-					33
10	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	2770	2			N	-0-					33
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					33
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	50	1	2697	3	N	-0-					33
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			N	-0-					33

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	N	-0-					80
09	4950	X	3199	-0-	-1751	-0-	339	1	2860	2	N	-0-					80
10	5115	X	1828	-0-	-3287	-0-	199	1	1629	2	N	-0-					80
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	718	1	5844	2	N	1					81
							1	9									
12	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	725	1	3923	3	N	-0-					81
01	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	606	1	3120	3	N	-0-					81

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	126	1	1710	2	N	-0-					175
09	2400	X	741	-0-	-1659	-0-	98	1	643	2	N	-0-					175
10	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	273	1	1420	2	N	-0-					175
11	1770	X	1550	-0-	-220	-0-	172	1	1378	2	N	-0-					175
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	334	1	1992	2	N	-0-					175
*01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	248	1	1906	2	N	40					215
							44	9									

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
08	3565	X	1229	-0-	-2336	-0-	84	1	1145	2	N	-0-					37
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	477	1	3119	2	N	-0-					37
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	656	1	3414	2	N	-0-					37
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	4327	2	N	-0-					37
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	578	1	3449	2	N	-0-					37
01	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	376	1	2887	2	N	-0-					37

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
08	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	244	1	3836	2	N	-0-					97
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	676	1	5703	2	N	-0-					97
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	794	1	6499	2	N	-0-					97
11	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	456	1	3714	2	N	-0-					97
12	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	578	1	3126	3	N	-0-					97
01	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	546	1	2813	3	N	-0-					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	602	1	8170	2	N	-0-					35
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	805	1	5259	2	N	-0-					35
10	5952	X	3799	-0-	-2153	-0-	612	1	3187	2	N	-0-					35
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	847	1	6771	2	N	-0-					35
12	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	816	1	4875	2	N	-0-					35
*01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	729	1	5597	2	N	67					102
							74	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	188	1	2956	2	N	2					102
							2	9									
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	514	1	4336	2	N	-0-					102
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	588	1	4809	2	N	3					105
							3	9									
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	356	1	2894	2	N	-0-					105
12	3782	X	2899	-0-	-883	-0-	452	1	2447	3	N	-0-					105
01	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	428	1	2205	3	N	3					108
							3	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	352	1	3912	2	Y	-0-					48
09	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	298	1	3158	2	Y	-0-					48
10	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	280	1	2242	2	Y	-0-					48
11	4140	X	2135	-0-	-2005	-0-	262	1	1873	2	Y	-0-					48
12	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	267	1	2398	2	Y	-0-					48
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

08	4278	X	2177	-0-	-2101	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-					40
09	4140	X	2747	-0-	-1393	-0-	137	1	2610	2	Y	-0-					40
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	129	1	2412	2	Y	-0-					40
11	2670	X	2224	-0-	-446	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-	2	1			38
12	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-					38
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					33
09	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	68	1	1348	2	Y	-0-					33
10	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-					33
11	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	67	1	1257	2	Y	10	32	1			11
							11	9									
12	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	70	1	1275	2	Y	2					13
							2	9									
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	166	1	3025	2	Y	-0-					39
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	176	1	3415	2	Y	-0-					39
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	171	1	3177	2	Y	-0-					39
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	171	1	3047	2	Y	2	5	1			36
							2	9									
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	180	1	3133	2	Y	-0-					36
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					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
08	7874	X	7498	-0-	-376	-0-	450	1	7048	2	N	-0-					90
09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	452	1	7977	2	N	-0-					90
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	484	1	7574	2	N	-0-					90
11	8790	X	6364	-0-	-2426	-0-	422	1	5922	2	N	18					108
							20	9									
*12	9083	X	6419	-0-	-2664	-0-	386	1	6033	2	N	-0-					108
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					108

LORAC, INC. 508936
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	3029	-0-	-901	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2238	-0-	-1823	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	243	3243	2			N	-0-					-0-
*12	2676	N	2433	-0-	-243	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					28
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					28
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					28
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					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
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3					86
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					86
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					86
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	716	2	10	9	Y	9					95
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					95
01	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	2			Y	-0-					95

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
08	2728	X	1548	-0-	-1180	-0-	1548	2			N	-0-					153
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					153
10	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			N	-0-					153
11	2822	N	2379	-0-	-443	-0-	2379	2			N	-0-					153
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					153
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					153

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		94	-0-	94	912	91	2	3	9	Y	3					3

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
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					10
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					10
10	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	1304	2			Y	-0-	2	7			8
11	2340	N	1344	-0-	-996	-0-	1344	2			Y	-0-					8
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					8
*01	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	2			Y	-0-					8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					12
09	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	220	1	4442	2	N	-0-					12
10	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	226	1	4510	2	N	-0-					12
11	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	215	1	4235	2	N	-0-					12
12	5022	X	4419	-0-	-603	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					12
01	5022	X	4005	-0-	-1017	-0-	208	1	3797	2	N	-0-					12

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
08	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	238	1	4996	2	N	-0-					20
09	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	243	1	4900	2	N	-0-					20
10	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	257	1	5118	2	N	-0-					20
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	254	1	4992	2	N	-0-					20
12	5611	X	5084	-0-	-527	-0-	255	1	4829	2	N	-0-					20
01	5363	X	5242	-0-	-121	-0-	272	1	4970	2	N	-0-					20

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
08	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	274	1	1752	2	Y	-0-					51
09	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	275	1	1669	2	Y	-0-					51
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	308	1	1749	2	Y	23					74
							25	9									
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	315	1	1670	2	Y	-0-					74
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	367	1	1683	2	Y	-0-					74
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	383	1	1616	2	Y	-0-					74

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
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			Y	-0-					19
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	Y	1					20
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					20
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1224	2	105	9	Y	95					115
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					115
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					115

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2604 N	2600	-0-	-4	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2490 N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2573 N	2572	-0-	-1	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	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

08	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2174	2	26	9	N	24					181
09	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1962	2	26	9	N	24					205
10	2015 #	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	N	10	120	1			95
11	2130 #	1881	-0-	-249	-0-	1858	2	23	9	N	21					116
12	2201 #	1591	-0-	-610	-0-	1573	2	18	9	N	16					132
01	2201 #	1204	-0-	-997	-0-	1181	2	23	9	N	21					153

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

08	1271 N	631	-0-	-640	-0-	631	2			N	-0-					40
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					40
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					40
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40
12	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			N	-0-					40
01	1457 N	721	-0-	-736	-0-	721	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

08	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
10	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	2612	-0-	-1201	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	1356	-0-	-2457	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

08	3565 X	993	-0-	-2572	-0-	993	2			N	-0-					119
09	3450 X	814	-0-	-2636	-0-	814	2			N	-0-					119
10	3565 X	147	-0-	-3418	-0-	147	2			N	-0-					119
11	2430 X	78	-0-	-2352	-0-	78	2			N	-0-					119
12	2511 X	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					119
*01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					73
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					73
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					73
12	651 N	153	-0-	-498	-0-	153	2			N	-0-					73
01	651 N	98	-0-	-553	-0-	98	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					184
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					184
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					184
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					184
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	2210	2			N	-0-					184
01	2449	N	1318	-0-	-1131	-0-	1318	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	#	2971	-0-	-2206	-0-	500	1	2471	2	N	-0-					63
09	5010	#	3056	-0-	-1954	-0-	475	1	2581	2	N	-0-					63
10	4992	R	4992	-0-	-0-	-0-	750	1	4242	2	N	-0-					63
11	5007	R	5007	-0-	-0-	-0-	750	1	4257	2	N	-0-					63
12	5027	R	5027	-0-	-0-	-0-	775	1	4252	2	N	-0-					63
01	4991	#	4507	-0-	-484	-0-	775	1	3732	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					79
09	1890	N	1257	-0-	-633	-0-	1257	2			N	-0-					79
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					79
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	N	48					127
12	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					127
01	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1180	2	22	9	N	20					147

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					169
09	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					169
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					169
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	3			N	-0-					169
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1500	3	3	9	N	3					172
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					172

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 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
*08	0	W	4322	-0-	4322	17892	995	1	3325	2	N	2					124
							2	9									
*09	0	W	2650	-0-	2650	20542	2622	2	28	9	N	25					149
*10	0	W	3186	-0-	3186	23728	611	1	2552	2	N	21					170
							23	9									
*11	0	W	2546	-0-	2546	26274	533	1	1991	2	N	20					190
							22	9									
*12	0	W	2593	-0-	2593	28867	565	1	2010	2	N	16	177	1	2	8	27
							18	9									
*01	0	W	2805	-0-	2805	31672	644	1	2136	2	N	23					50
							25	9									

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
08	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3325	2	9	9	N	8					140
09	5040	X	3790	-0-	-1250	-0-	3779	2	11	9	N	10					150
10	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	992	1	4125	2	N	9					159
							10	9									
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1070	1	3983	2	N	5					164
							6	9									
12	5053	X	5010	-0-	-43	-0-	971	1	4019	2	N	18	13	8			169
							20	9									
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	998	1	3818	2	N	6					175
							7	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	436	1	1067	2	N	-0-					102
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	251	1	1142	2	N	-0-					102
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	345	1	1003	2	N	-0-					102
11	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1003	2			N	-0-					102
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	521	1	1304	2	N	-0-					102
01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-					102

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
08	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	749	1	1831	2	N	-0-					40
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	393	1	1784	2	N	-0-					40
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	696	1	2020	2	N	-0-					40
11	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	1682	2			N	-0-					40
12	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	707	1	1772	2	N	11	11	8			40
							12	9									
01	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1672	2			N	-0-					40

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
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	328	1	2492	2	N	15					214
							17	9									
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	298	1	2223	2	N	15	2	8			227
							17	9									
10	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2422	2	6	9	N	5	2	8			230
11	2760	X	2294	-0-	-466	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					230
12	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2713	2	18	9	N	16	178	1	11	8	57
01	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2630	2	1	9	N	1					58

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

08	3937	X	3116	-0-	-821	-0-	3061	2	55	9	N	50									179
09	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3256	2	40	9	N	36									215
10	4154	X	2849	-0-	-1305	-0-	2805	2	44	9	N	40	188	1							67
11	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3036	2	29	9	N	26	1	8							92
12	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	2933	2	13	9	N	12									104
01	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2210	2	1	9	N	1									105

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
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
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	689	-0-	-86	-0-	50	1	639	2	N	-0-					220
09	750	#	624	-0-	-126	-0-	52	1	572	2	N	-0-					220
10	775	#	586	-0-	-189	-0-	37	1	549	2	N	-0-					220
11	810	#	646	-0-	-164	-0-	37	1	577	2	N	29	165	1			84
							32	9									
12	744	#	672	-0-	-72	-0-	40	1	625	2	N	6					90
							7	9									
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	111	1	529	2	N	-0-					90

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
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					83
09	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					83
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					83
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					83
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					83
01	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

08	620	#	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					170
09	600	#	506	-0-	-94	-0-	506	2			Y	-0-					170
10	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					170
11	600	#	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					170
*12	620	#	410	-0-	-210	-0-	410	2			Y	-0-					170
01	620	#	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

08	775	#	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					55
09	750	#	442	-0-	-308	-0-	442	2			Y	-0-					55
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			Y	-0-					55
11	750	#	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-					55
*12	775	#	679	-0-	-96	-0-	679	2			Y	-0-					55
01	713	#	378	-0-	-335	-0-	378	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

08	1085	#	823	-0-	-262	-0-	823	2			Y	-0-					61
09	1050	#	790	-0-	-260	-0-	790	2			Y	-0-					61
10	1085	#	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					61
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					61
*12	1085	#	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			Y	-0-					61
01	1085	#	498	-0-	-587	-0-	498	2			Y	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

08	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					127
09	450	#	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					127
10	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					127
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					127
*12	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					127
*01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

08	1705	#	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					97
09	1650	#	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					97
10	1705	#	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					97
11	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					97
12	1705	#	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					97
01	1705	#	1160	-0-	-545	-0-	1160	2			N	-0-					97

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

08	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					118
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					118
10	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					118
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					118
12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					118
*01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

08	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					106
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					112
10	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					117
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					118
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118
01	899	#	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

08	124	#	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	Y	5					10
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	Y	14					24
10	143	R	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	24	1			3
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	Y	27					30
12	341	#	160	-0-	-181	-0-	156	2	4	9	Y	4	27	1			7
01	341	#	164	-0-	-177	-0-	160	2	4	9	Y	4					11

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	565	-0-	-520	-0-	548	2	17	9	Y	15					75
09	1050	#	569	-0-	-481	-0-	556	2	13	9	Y	12					87
10	1085	#	575	-0-	-510	-0-	552	2	23	9	Y	21	97	1			11
11	1050	#	590	-0-	-460	-0-	531	2	59	9	Y	54					65
12	1085	#	544	-0-	-541	-0-	498	2	46	9	Y	42	86	1			21
01	1085	#	349	-0-	-736	-0-	346	2	3	9	Y	3					24

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

08	558	#	187	-0-	-371	-0-	184	2	3	9	Y	3					25
09	540	#	178	-0-	-362	-0-	176	2	2	9	Y	2					27
10	558	#	238	-0-	-320	-0-	220	2	18	9	Y	16	39	1			4
11	510	#	234	-0-	-276	-0-	210	2	24	9	Y	22					26
12	496	#	181	-0-	-315	-0-	169	2	12	9	Y	11	29	1			8
01	465	#	151	-0-	-314	-0-	149	2	2	9	Y	2					10

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

08	341	#	106	-0-	-235	-0-	105	2	1	9	Y	1					14
09	330	#	107	-0-	-223	-0-	105	2	2	9	Y	2					16
10	341	#	144	-0-	-197	-0-	133	2	11	9	Y	10	23	1			3
11	300	#	128	-0-	-172	-0-	116	2	12	9	Y	11					14
12	310	#	106	-0-	-204	-0-	98	2	8	9	Y	7	17	1			4
01	279	#	95	-0-	-184	-0-	93	2	2	9	Y	2					6

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	535	2	72	9	N	65	164	1			79
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	113	2	58	9	N	53					132
10	558	N	98	-0-	-460	-0-	95	2	3	9	N	3					135
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					135
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					135
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	101	1	1702	2	N	-0-					187
09	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	110	1	1934	2	N	-0-					187
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	N	-0-					187
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					187
12	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	131	1	1792	2	N	-0-					187
01	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	138	1	1525	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

08	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					182
09	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					182
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					182
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					182
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					182
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					53
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					53
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					53
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					53
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	N	-0-					53
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					209
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					209
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					209
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					209
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					209
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					137
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					137
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					137
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					137
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	N	-0-					75
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	135	1	2277	2	N	-0-					75
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	140	1	2231	2	N	1					76
							1	9									
11	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	135	1	2261	2	N	1					77
							1	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1	2481	2	N	-0-					77
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					77

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					41
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					41
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					41
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					41
12	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					41
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3185	-0-	-2085	-0-	3093	3	92	9	N	84					174
09	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	4716	3	120	9	N	109	188	1			95
10	5270	X	4533	-0-	-737	-0-	4424	3	109	9	N	99					194
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5013	3	114	9	N	104	189	1			109
*12	4991	X	2325	-0-	-2666	-0-	2231	2	94	9	N	85	184	1			10
01	4991	X	2265	-0-	-2726	-0-	2193	3	72	9	N	65					75

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 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
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	40	40	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-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

08	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
*01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

08	7533	N	3045	-0-	-4488 B	-0-	213	1	2829	2	N	3	3	8			244
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	4745	-0-	1925 B	1925	300	1	4442	2	N	3	2	8			245
							3	9									
10	3193	N	2239	-0-	-954 B	971	192	1	2047	2	N	-0-					245
11	2940	N	3474	-0-	534 B	1505	228	1	3232	2	N	13	180	1	11	8	67
							14	9									
12	4898		5798	-0-	900 B	2405	321	1	5459	2	N	16	5	8			78
							18	9									
01	4898		6657	-0-	1759 B	4164	336	1	6306	2	N	14					92
							15	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

08	14B DENY		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
09	21		102	-0-	81	106	102	3			Y	-0-					-0-
10	31		76	-0-	45	151	76	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					150
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					150
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	876	2	34	9	N	31	1	8			147
09	1260	N	551	-0-	-709	-0-	534	2	17	9	N	15					162
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	834	2	15	9	N	14					176
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	717	2	39	9	N	35	159	1			52
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	827	2	29	9	N	26					78
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	2	9	9	N	8					86

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37					94
09	1830	N	820	-0-	-1010	-0-	794	2	26	9	N	24	1	8			117
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1225	2	46	9	N	42					159
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1234	2	44	9	N	40	155	1			44
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					91
01	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1106	2	48	9	N	44	2	8			133

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	432	2	75	9	N	68					187
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	176	2	41	9	N	37					224
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					264
11	480	N	256	-0-	-224	-0-	235	2	21	9	N	19	1	8			282
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	199	2	153	9	N	139	179	1			242
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	186	2	33	9	N	30	179	1	1	8	92

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					170
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	483	2	4	9	N	4					174
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12	162	1			24
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	415	2	19	9	N	17					41
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	476	2	15	9	N	14					55
01	651	N	316	-0-	-335	-0-	303	2	13	9	N	12					67

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2831	2	79	9	N	72	195	1	6	8	147
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1812	2	35	9	N	32					179
10	3100	N	3302	-0-	202	202	3214	2	88	9	N	80	181	1	3	8	75
11	3000	N	3690	-0-	690	892	3600	2	90	9	N	82					157
12	3100	N	3468	-0-	368	1260	3369	2	99	9	N	90	3	8			244
*01	3918	X	2658	-0-	-1260	-0-	2608	2	50	9	N	45	196	1	4	8	89

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					104
09	570	N	192	-0-	-378	-0-	186	2	6	9	N	5					109
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	380	2	11	9	N	10					119
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	265	2	13	9	N	12					131
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8					139
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22					161

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

08	152	X	56	-0-	-96	-0-	50	2	6	9	Y	5					55
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					60
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					65
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					137
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					137
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					137
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					137
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					137

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					125
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					125
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					125
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					125
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					125
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					125

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					144
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	549	2	6	9	N	5					149
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					154
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	549	2	6	9	N	5					159
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	475	2	6	9	N	5					164
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					171

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	N	28	1	8			197
09	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1760	2	22	9	N	20	2	8			215
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3013	2	54	9	N	49	160	1			104
11	2430	X	2355	-0-	-75	-0-	2308	2	47	9	N	43					147
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2612	2	50	9	N	45					192
*01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2517	2	13	9	N	12	2	8			202

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

08	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1078	2	20	9	N	18					132
09	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	467	2	22	9	N	20					152
10	1023	N	712	-0-	-311	-0-	678	2	34	9	N	31	1	8			182
11	1050	N	520	-0-	-530	-0-	488	2	32	9	N	29					211
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28	167	1			72
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	N	23					95

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

08	651	#	-0-	-0-	-651	B	-16518				N	-0-					60
09	600	#	-0-	-0-	-600	B	-17118				N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	N	29					181
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	N	3					184
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	2	28	9	N	25	176	1	1	8	32
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2152	2	53	9	N	48					80
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	N	44					124
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	2	28	9	N	25					149

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

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-

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

08	341	X	144	-0-	-197	-0-	136	2	8	9	N	7					234
09	330	X	125	-0-	-205	-0-	117	2	8	9	N	7					241
10	341	X	90	-0-	-251	-0-	84	2	6	9	N	5					246
11	180	X	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	N	9					255
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					255
01	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					255

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					52
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					52
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					52
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					52
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					52
01	1426 N	152	-0-	-1274	-0-	137	2	15	9	N	14					66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	3					60
							3	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	56	2	N	6					66
							7	9									
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	11					77
							12	9									
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	49	2	N	1					78
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	11					89
							12	9									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	49	2	N	3					92
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	457	2	47	9	N	43	176	1			20
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	422	2	28	9	N	25					45
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					47
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	497	2	63	9	N	57					104
12	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					104
01	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					104

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

08	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	1173	2			N	-0-					210
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					210
10	1860	N	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					210
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	178	7			32
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3					35
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10					45

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	496	1	2505	2	Y	-0-					16
09	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	473	1	2596	2	Y	-0-	15	1			1
10	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	465	1	2635	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	291	1	2305	2	Y	3					4
							3	9									
12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	333	1	2499	2	Y	-0-					4
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	319	1	2514	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

08	2387	N	1852	-0-	-535	-0-	306	1	1546	2	Y	-0-					16
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	327	1	1790	2	Y	-0-	15	1			1
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	322	1	1824	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	244	1	1931	2	Y	3					4
							3	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	275	1	2065	2	Y	-0-					4
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	265	1	2091	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					21
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-	392	1	2150	2	Y	-0-	19	1			2
10	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	403	1	2282	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2610	N	2415	-0-	-195	-0-	270	1	2142	2	Y	3					4
							3	9									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	311	1	2338	2	Y	-0-					4
01	2697	N	2335	-0-	-362	-0-	263	1	2072	2	Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	301	1	1523	2	Y	-0-					25
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	326	1	1790	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	312	1	1767	2	Y	-0-					8
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	205	1	1629	2	Y	21					29
							23	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	-0-					29
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	1973	2	Y	32					61
							35	9									

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
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	635	1	3208	2	Y	-0-					25
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	571	1	3133	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
10	4061	X	2434	-0-	-1627	-0-	365	1	2069	2	Y	-0-					8
11	3930	X	1994	-0-	-1936	-0-	221	1	1750	2	Y	21					29
							23	9									
12	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	320	1	2401	2	Y	-0-					29
01	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	314	1	2477	2	Y	32					61
							35	9									

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
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	463	1	2341	2	Y	-0-					18
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	397	1	2177	2	Y	19	33	1			4
							21	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	397	1	2250	2	Y	-0-					4
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	2	Y	30					34
							33	9									
12	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	234	1	1761	2	Y	-0-					34
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	277	1	2184	2	Y	-0-					34

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
11	T. A.		36	-0-	36	55	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	86	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		15	-0-	15	101	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	341	1	1721	2	Y	-0-					8
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	326	1	1787	2	Y	-0-					8
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	331	1	1877	2	Y	-0-					8
11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	189	1	1503	2	Y	15					23
							17	9									
12	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	208	1	1564	2	Y	-0-					23
01	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	211	1	1663	2	Y	-0-					23

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	625	1	3158	2	Y	-0-					22
09	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	560	1	3071	2	Y	-0-					22
10	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	434	1	2457	2	Y	-0-					22
11	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	378	1	2997	2	Y	1					23
							1	9									
12	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	405	1	3046	2	Y	-0-					23
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	349	1	2750	2	Y	-0-					23

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	40	1	1989	2	N	-0-					219
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	2	N	-0-					219
10	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	155	1	1507	2	N	3	158	1			64
							3	9									
11	1950	N	1191	-0-	-759	-0-	220	1	971	2	N	-0-	21	7			43
12	1891	N	1089	-0-	-802	-0-	189	1	900	2	N	-0-					43
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	340	1	1542	2	N	22					65
							24	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	54	1	2636	2	N	1					78
							1	9									
09	2580	X	2085	-0-	-495	-0-	11	1	2074	2	N	-0-					78
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	137	1	1331	2	N	-0-					78
11	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	426	1	1878	2	N	-0-	13	7			65
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	356	1	1699	2	N	-0-					65
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	263	1	1190	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	263	1	1331	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	238	1	1304	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	227	1	1287	2	Y	-0-					5
11	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	167	1	1324	2	Y	-0-	5	7			-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	181	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	120	1	949	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HERRERA, MANUEL				WELL #: 14	RRCID -> 234166	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10505	PERF. 8723 - 10089				
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	392	1	1981	2	Y	-0-					10
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	379	1	2079	2	Y	-0-					10
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	376	1	2132	2	Y	-0-					10
*11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	247	1	1960	2	Y	13					23
							14	9									
12	2480	N	1847	-0-	-633	-0-	217	1	1630	2	Y	-0-					23
01	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	241	1	1900	2	Y	-0-					23
	SPARKS, CECIL GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 234271	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8857 - 10626				
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	223	1	1126	2	Y	-0-					18
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	317	1	1740	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	340	1	1929	2	Y	-0-					2
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	203	1	1611	2	Y	17					19
							19	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	235	1	1763	2	Y	-0-					19
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	225	1	1774	2	Y	-0-					19
	SPARKS, CECIL GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 234673	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10770	PERF. 8786 - 10593				
08	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					4
09	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	384	1	2104	2	Y	17					21
							19	9									
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	427	1	2420	2	Y	-0-					21
11	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	290	1	2298	2	Y	-0-	2	7			19
12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	314	1	2357	2	Y	-0-					19
01	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	304	1	2394	2	Y	30	41	1			8
							33	9									
	CARDINALS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 235667	COMPL. DATE 08/05/2007					TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8969 - 11120				
08	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	65	1	3171	2	N	-0-					23
09	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	15	1	2975	2	N	-0-					23
10	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	235	1	2285	2	N	-0-					23
11	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	556	1	2451	2	N	57					80
							63	9									
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	568	1	2709	2	N	-0-					80
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	587	1	2659	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	387	1	1953	2	Y	-0-					15
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	359	1	1969	2	Y	-0-	14	1			1
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	212	1	1684	2	Y	3					4
							3	9									
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					4
01	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	193	1	1522	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	202	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1170	N	982	-0-	-188	-0-	150	1	822	2	Y	9					13
							10	9									
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	164	1	928	2	Y	-0-					13
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	142	1	1127	2	Y	-0-	3	7			10
12	1023	N	928	-0-	-95	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					10
01	1085	N	808	-0-	-277	-0-	89	1	704	2	Y	14	20	1			4
							15	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

08	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	531	1	2685	2	Y	-0-					18
09	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	487	1	2671	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	532	1	3017	2	Y	-0-					2
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	437	1	3464	2	Y	17					19
							19	9									
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	517	1	3888	2	Y	-0-					19
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	341	1	2691	2	Y	-0-					19

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	458	1	2317	2	Y	-0-					9
09	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	390	1	2137	2	Y	-0-					9
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	385	1	2183	2	Y	-0-					9
11	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	284	1	2249	2	Y	-0-	9	7			-0-
12	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	248	1	1958	2	Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

08	2635	N	1204	-0-	-1431	-0-	24	1	1180	2	N	-0-					174
09	1380	N	983	-0-	-397	-0-	5	1	978	2	N	-0-					174
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	76	1	741	2	N	-0-					174
11	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	206	1	907	2	N	-0-	94	7			80
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	192	1	917	2	N	-0-					80
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	2	N	-0-					80

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
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	436	1	2204	2	Y	-0-					16
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	389	1	2131	2	Y	-0-	15	1			1
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	405	1	2294	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	299	1	2374	2	Y	3					4
							3	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	332	1	2492	2	Y	-0-					4
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	2	Y	-0-					4

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	474	1	2397	2	N	14					27
							15	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	407	1	2231	2	N	-0-					27
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	407	1	2307	2	N	-0-					27
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	290	1	2302	2	N	-0-	27	7			-0-
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	279	1	2100	2	N	-0-					-0-
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	92	1	4524	2	N	16					303
							18	9									
09	4560	X	3235	-0-	-1325	-0-	16	1	3213	2	N	5					308
							6	9									
10	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	358	1	3476	2	N	16					324
							18	9									
11	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	789	1	3477	2	N	-0-	166	7			158
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	865	1	4129	2	N	-0-					158
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	887	1	4019	2	N	4					162
							4	9									

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
08	682	N	332	-0-	-350	-0-	6	1	326	2	N	-0-					182
09	600	N	376	-0-	-224	-0-	1	1	369	2	N	5					187
							6	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-					187
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	291	2	N	18					205
							20	9									
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	29	1	141	2	N	-0-					205
01	589	N	170	-0-	-419	-0-	31	1	139	2	N	-0-					205

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					207
09	5550	X	2910	-0-	-2640	-0-	15	1	2895	2	N	-0-					207
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	906	1	8786	2	N	-0-	154	1			53
11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1557	1	6860	2	N	-0-	13	7			40
12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1669	1	7963	2	N	32					72
							35	9									
*01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	1549	1	7021	2	N	-0-					72

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
08	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					5
09	3540	X	813	-0-	-2727	-0-	4	1	809	2	N	-0-					5
10	2294	X	808	-0-	-1486	-0-	75	1	733	2	N	-0-					5
11	1440	X	996	-0-	-444	-0-	176	1	776	2	N	40					45
							44	9									
12	1364	X	745	-0-	-619	-0-	129	1	616	2	N	-0-					45
*01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	281	1	1273	2	N	-0-					45

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	176	7			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	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
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1826	1	9226	2	N	-0-					87
09	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	1651	1	9053	2	N	38	111	1			14
							42	9									
10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1680	1	9520	2	N	-0-					14
11	10410	X	10313	-0-	-97	-0-	1153	1	9146	2	N	13					27
							14	9									
12	10757	X	5727	-0-	-5030	-0-	992	1	4735	2	N	-0-					27
01	10757	X	10452	-0-	-305	-0-	1177	1	9275	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	94	1	4605	2	N	10					102
							11	9									
09	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	21	1	4173	2	N	17					119
							19	9									
10	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	387	1	3759	2	N	23					142
							25	9									
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	946	1	4167	2	N	30					172
							33	9									
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	992	1	4735	2	N	-0-					172
*01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	944	1	4276	2	N	-0-					172

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
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					20
09	5070	X	1292	-0-	-3778	-0-	7	1	1263	2	N	20					40
							22	9									
10	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	339	1	3289	2	N	50					90
							55	9									
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	674	1	2969	2	N	20					110
							22	9									
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	668	1	3190	2	N	-0-					110
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					110

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

08	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	21	1	1034	2	N	-0-					73
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	2	N	2					75
							2	9									
10	2108	X	1152	-0-	-956	-0-	107	1	1045	2	N	-0-					75
11	2040	X	1724	-0-	-316	-0-	317	1	1396	2	N	10					85
							11	9									
12	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	204	1	974	2	N	-0-					85
01	2108	X	1187	-0-	-921	-0-	214	1	971	2	N	2					87
							2	9									

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	392	1	1983	2	N	2					45
							2	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1903	2	N	2					47
							2	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1993	2	N	-0-					47
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	263	1	2088	2	N	-0-	20	7			27
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	247	1	1857	2	N	-0-					27
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	236	1	1858	2	N	-0-					27

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	161	1	765	2	N	-0-					93
09	4350	X	295	-0-	-4055	-0-	42	1	243	2	N	9					102
							10	9									
*10	2790	X	168	-0-	-2622	-0-	18	1	150	2	N	-0-					102
11	2340	X	195	-0-	-2145	-0-	189	2	6	9	N	5					107
12	1674	X	76	-0-	-1598	-0-	76	2			N	-0-					107
01	930	X	20	-0-	-910	-0-	20	2			N	-0-					107

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					155
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	N	4					159
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					159
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					159
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	464	2	23	9	N	21					180
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					184

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					97
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	8					105
							9	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					105
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	Y	-0-					105
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	3	Y	-0-	1	1			104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	128	1	2598	3	Y	-0-					130
09	2760	N	2565	-0-	-195	-0-	120	1	2433	3	Y	11					141
							12	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	129	1	2624	3	Y	-0-					141
11	2640	N	2120	-0-	-520	-0-	103	1	2016	3	Y	1					142
							1	9									
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	3	Y	-0-	3	1			139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					28
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					28
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	1					29
							1	9									
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	312	1	6343	3	Y	89	109	1			162
							98	9									
09	6900	X	6460	-0-	-440	-0-	302	1	6102	3	Y	51					213
							56	9									
10	7130	X	6135	-0-	-995	-0-	287	1	5848	3	Y	-0-					213
11	6690	X	6454	-0-	-236	-0-	314	1	6139	3	Y	1					214
							1	9									
12	6820	X	6654	-0-	-166	-0-	318	1	6334	3	Y	2	7	1			209
							2	9									
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					209

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	143	1	1558	2	N	12					121
							13	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	27					148
							30	9									
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	124	1	1387	2	N	7					155
							8	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	120	1	1426	2	N	20					175
							22	9									
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	106	1	1498	2	N	28					203
							31	9									
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1531	2	N	12					215
							13	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	209	1	2278	2	N	13					92
							14	9									
09	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	193	1	2273	2	N	23					115
							25	9									
10	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	209	1	2367	2	N	8					123
							9	9									
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	195	1	2315	2	N	20					143
							22	9									
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	168	1	2384	2	N	22					165
							24	9									
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	226	1	2319	2	N	20					185
							22	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	5					137
							6	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	121	1	1431	2	N	12					149
							13	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1166	2	N	5					154
							6	9									
11	1230	N	790	-0-	-440	-0-	61	1	729	2	N	-0-					154
12	1612	N	660	-0-	-952	-0-	43	1	617	2	N	-0-					154
01	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	91	1	933	2	N	2					156
							2	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	201	1	2190	2	N	5					154
							6	9									
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	192	1	2263	2	N	13					167
							14	9									
10	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	204	1	2310	2	N	3					170
							3	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	190	1	2256	2	N	7					177
							8	9									
12	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	166	1	2355	2	N	5					182
							6	9									
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	227	1	2328	2	N	10					192
							11	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					15
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					15
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	7					22
							8	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	3					25
							3	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	5					164
							6	9									
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	30	1	609	2	Y	6					170
							7	9									
10	961	N	462	-0-	-499	-0-	23	1	437	2	Y	2					172
							2	9									
11	1050	N	708	-0-	-342	-0-	35	1	671	2	Y	2					174
							2	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	1					175
							1	9									
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1464	2	Y	5					180
							6	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

08	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					27
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5225	2	33	9	N	30					57
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6005	2	9	9	N	8					65
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5594	2	13	9	N	12					77
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5634	2	6	9	N	5					82
01	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					82

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	129	1	2647	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	126	1	2578	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
10	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	138	1	2611	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	129	1	2441	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	161	1	2510	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
01	2759	N	2540	-0-	-219	-0-	157	1	2335	2	Y	44	41	1			10
							48	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	Y	33	188	1	3	8	78
							36	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	2025	2	Y	25	14	1			89
							28	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1840	2	Y	23	13	1	1	8	98
							25	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	21	7	1			112
							23	9									
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	61	1	957	2	Y	9	8	1			113
							10	9									
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	22	19	1			116
							24	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

08	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					23
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					23
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					23
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					23
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					23
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

08	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	47	1	952	2	Y	3					98
							3	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	26					124
							29	9									
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	42	1	794	2	Y	24	1	8			147
							26	9									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	41	1	768	2	Y	12					159
							13	9									
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	68	1	1052	2	Y	18					177
							20	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	23					200
							25	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	17	3	8			124
							19	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	51	1	1039	2	N	9					133
							10	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	38					171
							42	9									
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	43	1	814	2	N	13					184
							14	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1423	2	N	8	51	1			141
							9	9									
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	N	19					160
							21	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	461	2	Y	5					80
							6	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	21					101
							23	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					101
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	439	2	Y	3					104
							3	9									
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					104
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					104

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6108	-0-	-805	-0-	284	1	5805	2	Y	17	77	1			31
							19	9									
09	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	271	1	5570	2	Y	14					45
							15	9									
10	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	313	1	5924	2	Y	36					81
							40	9									
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	296	1	5600	2	Y	36	63	1	1	8	53
							40	9									
12	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	362	1	5634	2	Y	36	69	1	1	8	19
							40	9									
*01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	370	1	5487	2	Y	33					52
							36	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	248	1	5076	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
09	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	252	1	5182	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
10	6448	X	5606	-0-	-842	-0-	279	1	5287	2	Y	36	30	1	1	8	14
							40	9									
11	5610	X	5299	-0-	-311	-0-	265	1	5000	2	Y	31	35	1			10
							34	9									
12	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	331	1	5159	2	Y	42	39	1			13
							46	9									
01	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	317	1	4693	2	Y	62	61	1			14
							68	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

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
08	16802	X	10741	-0-	-6061	-0-	499	1	10216	2	Y	24	16	1	6	8	5
							26	9									
09	14820	X	9959	-0-	-4861	-0-	462	1	9479	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
10	14167	X	9875	-0-	-4292	-0-	494	1	9346	2	Y	32	26	1	2	8	12
							35	9									
11	12240	X	9006	-0-	-3234	-0-	451	1	8529	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
12	11656	X	8988	-0-	-2668	-0-	541	1	8422	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
01	10726	X	8419	-0-	-2307	-0-	529	1	7842	2	Y	44	41	1			10
							48	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

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
08	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	884	1	18086	2	Y	152	124	1	16	8	37
							167	9									
09	21480	X	16666	-0-	-4814	-0-	769	1	15785	2	Y	102	91	1			48
							112	9									
10	22196	X	15144	-0-	-7052	-0-	754	1	14262	2	Y	116	116	1	3	8	45
							128	9									
11	21480	X	13069	-0-	-8411	-0-	653	1	12330	2	Y	78	97	1			26
							86	9									
12	20739	X	12432	-0-	-8307	-0-	744	1	11585	2	Y	94	91	1			29
							103	9									
01	19127	X	11956	-0-	-7171	-0-	743	1	11018	2	Y	177	165	1			41
							195	9									

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

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
08	34751	X	10184	-0-	-24567	-0-	471	1	9643	2	Y	64	114	1			76
							70	9									
09	33630	X	12095	-0-	-21535	-0-	559	1	11486	2	Y	45					121
							50	9									
10	13144	X	10006	-0-	-3138	-0-	500	1	9469	2	Y	34	3	8			152
							37	9									
11	9870	X	9539	-0-	-331	-0-	476	1	9002	2	Y	55	127	1	5	8	75
							61	9									
12	12493	X	10521	-0-	-1972	-0-	630	1	9812	2	Y	72	120	1	2	8	25
							79	9									
*01	12493	X	9761	-0-	-2732	-0-	612	1	9075	2	Y	67					92
							74	9									

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

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
08	90086	X	23524	-0-	-66562	-0-	1092	1	22341	2	Y	83					153
							91	9									
09	87180	X	27619	-0-	-59561	-0-	1542	1	25979	2	Y	89					242
							98	9									
10	90086	X	25664	-0-	-64422	-0-	1527	1	24051	2	Y	78	186	1	3	8	131
							86	9									
11	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	1131	1	21372	2	Y	74	5	8			200
							81	9									
12	29357	X	21458	-0-	-7899	-0-	1291	1	20092	2	Y	68	184	1	1	8	83
							75	9									
01	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					83

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60791	X	27862	-0-	-32929	-0-	1284 321	1 9	26257	2	Y	292	266	1			79
09	58830	X	22915	-0-	-35915	-0-	1051 298	1 9	21566	2	Y	271	223	1			127
10	60791	X	22549	-0-	-38242	-0-	1129 62	1 9	21358	2	Y	56	161	1			22
11	58830	X	18246	-0-	-40584	-0-	914 69	1 9	17263	2	Y	63	64	1			21
*12	60791	X	17224	-0-	-43567	-0-	1036 66	1 9	16122	2	Y	60	61	1	2	8	18
01	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					18

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9853	-0-	9853	9853	375 190	1 9	9288	2	N	173	65	1			108
06	0	W	54309	-0-	54309	64162	2155 898	1 9	51256	2	N	816	571	1	131	8	227
*07	0	W	36497	-0-	36497	100659	1574 672	1 9	34251	2	Y	611	692	1	29	8	117
*08	0	W	32256	-0-	32256	132915	1470 705	1 9	30081	2	Y	641	585	1			173
*09	0	W	27120	-0-	27120	160035	1229 658	1 9	25233	2	Y	598	491	1			280
*10	0	W	20050	-0-	20050	180085	974 650	1 9	18426	2	Y	591	636	1			235
*11	0	W	23568	-0-	23568	203653	1147 750	1 9	21671	2	Y	682	691	1			226
*12	0	W	22210	-0-	22210	225863	1297 719	1 9	20194	2	Y	654	678	1			202
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	225863					Y	NO RPT					202

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	1793 129	1 9	20419	2	Y	117					118
09	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	1664 98	1 9	19420	2	Y	89	170	1			37
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1049 83	1 9	19435	2	Y	75					112
11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	971 68	1 9	18597	2	Y	62					174
12	19964	X	18435	-0-	-1529	-0-	18387	2	48	9	Y	44	172	1			46
01	19964	X	17602	-0-	-2362	-0-	17533	2	69	9	Y	63					109

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1213	-0-	-585	-0-	216	1	997	2	N	-0-					105
09	1740	X	773	-0-	-967	-0-	116	1	657	2	N	-0-					105
10	1798	X	1241	-0-	-557	-0-	134	1	1107	2	N	-0-					105
11	1440	X	465	-0-	-975	-0-	451	2	14	9	N	13					118
12	1333	X	282	-0-	-1051	-0-	282	2			N	-0-					118
*01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5	96	1			27

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
08	2604	X	1408	-0-	-1196	-0-	28	1	1380	2	N	-0-					104
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	2	N	11					115
							12	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	274	1	2658	2	N	14					129
							15	9									
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	696	1	3064	2	N	21					150
							23	9									
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	763	1	3641	2	N	-0-					150
*01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	670	1	3038	2	N	-0-					150

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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
08	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	31	1	1543	2	N	-0-					25
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	20	1	3853	2	N	-0-					25
10	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	324	1	3140	2	N	-0-					25
11	3990	X	2521	-0-	-1469	-0-	463	1	2041	2	N	15					40
							17	9									
12	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	532	1	2541	2	N	7					47
							8	9									
01	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	672	1	3046	2	N	-0-					47

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
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					284
09	4170	X	1395	-0-	-2775	-0-	7	1	1388	2	N	-0-					284
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	370	1	3588	2	N	-0-					284
11	3270	X	2692	-0-	-578	-0-	498	1	2194	2	N	-0-	237	7			47
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	559	1	2670	2	N	-0-					47
*01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1043	1	4728	2	N	-0-					47

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
08	4433	X	3738	-0-	-695	-0-	74	1	3664	2	N	-0-			90
09	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	20	1	3930	2	N	-0-			90
10	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	372	1	3610	2	N	5			95
							6	9							
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	689	1	3034	2	N	3			98
							3	9							
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4008	2	N	-0-			98
*01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	800	1	3624	2	N	-0-			98

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
08	341	X	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			50
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-			50
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			50
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			50
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			50
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-			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
08	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			140
09	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			140
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			140
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			140
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			140
01	310	X	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			50
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-			50
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			50
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			50
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			50
*01	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-			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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	61	1	1306	2	N	-0-					98
09	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	110	1	2409	2	N	-0-					98
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	N	-0-					98
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	121	1	2592	2	N	-0-					98
12	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					98
01	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	72	1	1544	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					2
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					2
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

08	4588	X	1834	-0-	-2754	-0-	1703	3	131	9	Y	119					361
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					361
*10	4588	X	1861	-0-	-2727	-0-	1616	3	245	9	Y	223	189	1			395
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3316	3	293	9	Y	266	336	1			325
*12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1989	3	180	9	Y	164	190	1			299
*01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2179	3	172	9	Y	156	181	1			274

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

08	3100	X	1906	-0-	-1194	-0-	509	2	1397	9	N	1270	1320	1			183
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	1276	1158	1			301
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2313	2075	1			539
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1161	1008	1			692
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1378	1455	1			615
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2084	1890	1			809

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-943				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1077				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					257
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	166	1			140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	171	1			131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					209

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	347	2	72	9	N	65	167	1			178
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	125	2	74	9	N	67					245
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	402	2	72	9	N	65					310
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	651	2	86	9	N	78	170	1			218
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	701	2	86	9	N	78	176	1			120
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	477	2	78	9	N	71					191

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					205
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					205
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					205
11	660	N	274	-0-	-386	-0-	274	2			N	-0-					205
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					205
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	673	-0-	-412	-0-	87	1	586	2	N	-0-					26
09	1080	X	556	-0-	-524	-0-	61	1	495	2	N	-0-					26
10	1116	X	28	-0-	-1088	-0-	28	2			N	-0-					26
11	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	2			N	-0-					26
12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	15	1	1326	2	N	-0-					26
01	682	X	288	-0-	-394	-0-	30	1	258	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

08	3503	#	2768	-0-	-735	-0-	2758	2	10	9	N	9					167
09	3180	#	2556	-0-	-624	-0-	2549	2	7	9	N	6					173
10	3286	#	1561	-0-	-1725	-0-	1561	2			N	-0-					173
11	3000	#	2698	-0-	-302	-0-	2687	2	11	9	N	10					183
12	3038	#	2324	-0-	-714	-0-	2313	2	11	9	N	10					193
*01	3184	R	3184	-0-	-0-	-0-	3176	2	8	9	N	7					200

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
12	180	R	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					65
09	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					65
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					65
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					65
12	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					65
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					60
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					60
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					60
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					60

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	2	Y	-0-					43
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	111	1	2045	2	Y	-0-					43
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	1					44
							1	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	2	Y	-0-					44
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1616	2	Y	-0-					44
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	961	X	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					2
09	930	X	890	-0-	-40	-0-	46	1	843	2	Y	1					3
							1	9									
10	961	X	910	-0-	-51	-0-	49	1	860	2	Y	1					4
							1	9									
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	28					32
							31	9									
12	930	X	820	-0-	-110	-0-	45	1	768	2	Y	6	16	1			22
							7	9									
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	3					22
							3	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	Y	4					26
							4	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	7					33
							8	9									
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	45	1	781	2	Y	14					47
							15	9									
12	961	N	826	-0-	-135	-0-	46	1	780	2	Y	-0-	24	1			23
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					50
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-					50
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1370	2	Y	1					51
							1	9									
11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-					51
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					51
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	839	2	Y	1					21
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					21
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	2	Y	-0-					21
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					21
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					21
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					1
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	413	2	Y	1					2
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	450	2	Y	1					3
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	585	2	Y	1	2	1			2
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	127	1	2137	2	Y	-0-					2
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	117	1	2149	2	Y	1					3
							1	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	123	1	2140	2	Y	-0-					3
11	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	112	1	1938	2	Y	2					5
							2	9									
12	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	114	1	1952	2	Y	-0-					5
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	107	1	1797	2	Y	1					3
							1	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	Y	-0-					4
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1746	2	Y	1					5
							1	9									
12	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	99	1	1684	2	Y	-0-					5
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1423	3	N	5					182
							6	9									
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	10					192
							11	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	372	1	1202	3	N	18					210
							20	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	383	1	1116	3	N	4					214
							4	9									
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	N	-0-					214
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					214

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	84	1	819	3	N	8			158
							9	9							
09	1950	X	947	-0-	-1003	-0-	76	1	854	3	N	15			173
							17	9							
10	2015	X	670	-0-	-1345	-0-	52	1	614	3	N	4			177
							4	9							
11	1950	X	178	-0-	-1772	-0-	160	1	18	9	N	16			193
12	1209	X	813	-0-	-396	-0-	73	1	740	3	N	-0-			193
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			193

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
08	T. A.		2723	-0-	2723	2723	153	1	2569	2	Y	1			3
							1	9							
09	T. A.		2875	-0-	2875	5598	148	1	2726	2	Y	1			4
							1	9							
10	T. A.		2931	-0-	2931	8529	159	1	2772	2	Y	-0-			4
11	11113	X	2584	-0-	-8529	-0-	141	1	2442	2	Y	1			5
							1	9							
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	141	1	2401	2	Y	-0-			5
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			5

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	X	608	-0-	-291	-0-	34	1	574	2	Y	-0-			16
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	35	1	647	2	Y	-0-			16
10	868	X	604	-0-	-264	-0-	33	1	571	2	Y	-0-			16
11	750	X	657	-0-	-93	-0-	36	1	620	2	Y	1			17
							1	9							
12	713	X	593	-0-	-120	-0-	33	1	559	2	Y	1			18
							1	9							
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			18

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	N	230	-0-	-421	-0-	21	1	209	3	N	-0-			93
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	122	1	1373	3	N	6			99
							7	9							
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	N	10			109
							11	9							
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-			109
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	24	1	439	3	N	9			118
							10	9							
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			118

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	103	1	1737	2	Y	1			1
							1	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	Y	1			2
							1	9							
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-			2
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	2	Y	1			3
							1	9							
12	2077	N	1697	-0-	-380	-0-	94	1	1603	2	Y	-0-			3
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	273	-0-	-998	-0-	15	1	257	2	Y	1					16
							1	9									
09	1230	X	420	-0-	-810	-0-	22	1	397	2	Y	1					17
							1	9									
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					17
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	Y	1					18
							1	9									
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	Y	12	9	1			21
							13	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					21

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	78	1	1305	2	Y	1					23
							1	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	70	1	1287	2	Y	2					25
							2	9									
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	65	1	1135	2	Y	2					27
							2	9									
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	65	1	1134	2	Y	27					54
							30	9									
12	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	58	1	983	2	Y	8	28	1			34
							9	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	N	-0-					25
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	N	-0-					25
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-					25
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	12	1	184	3	N	12					37
							13	9									
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	18	1	346	3	N	-0-					37
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					37

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	2	Y	2					4
							2	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	1					5
							1	9									
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	120	1	2097	2	Y	3					8
							3	9									
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	115	1	2001	2	Y	-0-					8
12	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	117	1	2004	2	Y	-0-	4	1			4
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	185	1	3106	2	Y	1					1
							1	9									
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	179	1	3290	2	Y	1					2
							1	9									
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					2
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	147	1	2550	2	Y	1					3
							1	9									
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	160	1	2724	2	Y	-0-					3
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	N	8					285
							9	9									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	972	3	N	11	181	1			115
							12	9									
10	1240	N	447	-0-	-793	-0-	32	1	409	3	N	5					120
							6	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	3	N	8					128
							9	9									
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	56	1	1014	3	N	9					137
							10	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					137

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
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	121	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	1					2
							1	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					2
11	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	112	1	1941	2	Y	1					3
							1	9									
12	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	117	1	2000	2	Y	-0-					3
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	141	1	2380	2	Y	1					1
							1	9									
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2494	2	Y	1					2
							1	9									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-					2
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	153	1	2655	2	Y	1					3
							1	9									
12	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	144	1	2465	2	Y	-0-					3
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	13	1	132	3	N	-0-					31
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					31
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	N	-0-					31
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	31	1	305	3	N	5					187
							6	9									
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	24	1	265	3	N	33					220
							36	9									
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	16	1	208	3	N	16	183	1			53
							18	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	10					63
							11	9									
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	N	12					75
							13	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					75

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
08	2914	N	2714	-0-	-200	-0-	152	1	2554	2	Y	7					108
							8	9									
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	148	1	2711	2	Y	10					118
							11	9									
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	156	1	2718	2	Y	18					136
							20	9									
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	2	Y	45					181
							50	9									
12	2976	N	1592	-0-	-1384	-0-	87	1	1492	2	Y	12	93	1			100
							13	9									
01	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-			-0-
09	1350	X	1235	-0-	-115	-0-	64	1	1170	2	Y	1			1
							1	9							
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-			1
11	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	71	1	1229	2	Y	2			3
							2	9							
12	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	71	1	1208	2	Y	1			4
							1	9							
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			4

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
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	104	1	1751	2	Y	-0-			-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1	1867	2	Y	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-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
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	155	1	1515	3	N	8			68
							9	9							
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	3	N	12			80
							13	9							
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1539	3	N	8			88
							9	9							
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	3	N	5			93
							6	9							
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	100	1	1831	3	N	2			95
							2	9							
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			95

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
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-			127
09	840	N	335	-0-	-505	-0-	335	3			N	-0-			127
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			127
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			127
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			127
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			127

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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	N	6			77
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2910	3	22	9	N	20			97
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	N	15			112
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	3	7	9	N	6			118
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1494	3	13	9	N	12			130
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			130

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 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
08	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-			-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-			-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-			-0-
11	1260	X	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-			-0-
12	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-			-0-
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2573	X	626	-0-	-1947	-0-	358	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	528	-0-	-912	-0-	403	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	380	-0-	-1108	-0-	380	1			Y	-0-					-0-
11	1350	X	558	-0-	-792	-0-	368	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	546	1	1707	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	930	1	2703	3	Y	79					252
							87	9									
09	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	872	1	2516	3	Y	70	126	1			196
							77	9									
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	859	1	2571	3	Y	71					267
							78	9									
11	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	599	1	2118	3	Y	76					343
							84	9									
12	3720	X	923	-0-	-2797	-0-	490	1	367	3	Y	60	136	1			267
							66	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					267

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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	N	15					197
							17	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	9	1	383	3	N	19					216
							21	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	N	4					220
							4	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	N	17					237
							19	9									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	9	1	342	3	N	19					256
							21	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					256

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
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	474	3	Y	23					73
							25	9									
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	420	3	Y	18					91
							20	9									
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	376	3	Y	29					120
							32	9									
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	53	1	382	3	Y	19					139
							21	9									
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	452	3	Y	19	85	1			73
							21	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					73

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					3
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					3
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					3
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-	2	1			2
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	596	1	2393	2	Y	4					47
							4	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	578	1	2440	2	Y	1					48
							1	9									
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	632	1	2600	2	Y	2					50
							2	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	605	1	2485	2	Y	6					56
							7	9									
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	618	1	2445	2	Y	3					59
							3	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	640	1	3331	2	Y	-0-					8
09	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	627	1	3492	2	Y	-0-					8
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	677	1	3759	2	Y	-0-					8
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	708	1	5208	2	Y	6					14
							7	9									
*12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	699	1	5452	2	Y	4					18
							4	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	566	1	864	2	Y	3					33
							3	9									
09	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	552	1	834	2	Y	-0-					33
10	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	563	1	542	2	Y	2					35
							2	9									
11	1530	X	849	-0-	-681	-0-	547	1	295	2	Y	6					41
							7	9									
12	1581	X	1154	-0-	-427	-0-	555	1	596	2	Y	3					44
							3	9									
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					44

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	708	-0-	-192	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	830	-0-	-100	-0-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	682	-0-	-218	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	723	-0-	-21	-0-	40	1	682	2	Y	1					1
							1	9									
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

08	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					83
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					83
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	4					87
							4	9									
11	1920	X	1916	-0-	-4	-0-	104	1	1810	2	N	2					89
							2	9									
12	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	111	1	1891	2	N	13					102
							14	9									
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					102

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	282	1	4739	2	Y	-0-					134
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	2	Y	1					135
							1	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	164	1	2856	2	Y	-0-					135
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2532	2	Y	-0-					135
*12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	153	1	2618	2	Y	2					137
							2	9									
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					137

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

08	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2255	3	3	9	N	3					117
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2526	3	24	9	N	22					139
10	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2238	3	9	9	N	8					147
11	2550	X	2282	-0-	-268	-0-	2265	3	17	9	N	15					162
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3549	3	6	9	N	5					167
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					167

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
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	1					3
							1	9									
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	141	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	153	1	2661	2	Y	-0-					4
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	138	1	2390	2	Y	1					5
							1	9									
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-					5
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

08	2480	X	1838	-0-	-642	-0-	1816	3	22	9	N	20					87
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3994	3	53	9	N	48					135
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2039	3	51	9	N	46	1	8			180
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2031	3	41	9	N	37					217
12	4185	X	2336	-0-	-1849	-0-	2289	3	47	9	N	43					260
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					260

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

08	1395	N	897	-0-	-498	-0-	839	3	58	9	N	53					310
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2286	3	63	9	N	57					367
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1423	3	36	9	N	33	178	1			222
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1241	3	23	9	N	21					243
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1444	3	76	9	N	69					312
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					312

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					20
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20

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
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					17
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					17
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					17
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					17

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
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					100
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					100
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					100
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					100
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					100
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	N	25					125

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 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
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					122
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12	2	8			132
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					135
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	3	6	9	N	5	1	8			139
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			139
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5					144

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 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
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1276	3	1	9	N	1	1	8			162
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1119	3	21	9	N	19	2	8			179
10	1271	N	909	-0-	-362	-0-	892	3	17	9	N	15					194
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1161	3	8	9	N	7	4	8			197
12	1178	N	495	-0-	-683	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			197
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					197

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1327	2	8	9	N	7					162
09	1410	N	864	-0-	-546	-0-	864	2			N	-0-					162
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1818	2	24	9	N	22					184
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	N	15					199
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					222
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1590	2	19	9	N	17					239

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	595	1	1159	2	Y	-0-					8
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	582	1	1122	2	Y	-0-					8
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	594	1	1144	2	Y	2					10
							2	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	762	1	1471	2	Y	3					13
							3	9									
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	834	1	1684	2	Y	7					20
							8	9									
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	2	Y	-0-					20

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	539	2	Y	-0-					1
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	-0-					1
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	543	2	Y	2					3
							2	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	157	1	545	2	Y	2					5
							2	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	2	Y	-0-					5
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	165	1	500	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 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
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	269	1	1072	2	Y	-0-					3
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1	932	2	Y	-0-					3
10	1178	N	235	-0-	-943	-0-	50	1	185	2	Y	-0-					3
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					3
12	1178	N	9	-0-	-1169	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					3
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1265	1	2463	2	Y	-0-					12
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1218	1	2345	2	Y	-0-					12
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1266	1	2440	2	Y	6					18
							7	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1038	1	2002	2	Y	4					22
							4	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1026	1	2070	2	Y	8					30
							9	9									
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	1055	1	2091	2	Y	-0-					30

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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	243	1	969	2	N	-0-					40
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	240	1	894	2	N	-0-					40
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	267	1	978	2	N	-0-					40
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	235	1	814	2	N	-0-					40
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	231	1	767	2	N	-0-					40
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	236	1	712	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	103	1	411	2	N	-0-					2
09	870	N	81	-0-	-789	-0-	17	1	64	2	N	-0-					2
10	775	N	45	-0-	-730	-0-	10	1	35	2	N	-0-					2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	163	1	649	2	Y	-0-					3
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	264	1	984	2	Y	-0-					3
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	221	1	811	2	Y	2					5
							2	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	365	1	1265	2	Y	6					11
							7	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	296	1	986	2	Y	-0-					11
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	253	1	765	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	419	1	1673	2	N	-0-					3
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	398	1	1482	2	N	-0-					3
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	482	1	1769	2	N	4					7
							4	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	470	1	1628	2	N	7					14
							8	9									
12	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	432	1	1437	2	N	-0-					14
01	2263	N	1801	-0-	-462	-0-	448	1	1353	2	N	-0-					14

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	174		174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	-0-					3
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	2	Y	-0-					3
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	117	1	431	2	Y	-0-					3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					3
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	2	Y	-0-					3
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	328	1	1311	2	Y	-0-					1
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	335	1	1247	2	Y	-0-					1
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	306	1	1124	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	225	1	781	2	Y	-0-					1
12	1550	N	930	-0-	-620	-0-	215	1	715	2	Y	-0-					1
01	1426	N	584	-0-	-842	-0-	145	1	439	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	343	1	1371	2	Y	-0-					9
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	340	1	1266	2	Y	-0-					9
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	362	1	1327	2	Y	-0-					9
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	374	1	1296	2	Y	-0-					9
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1314	2	Y	-0-					9
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	454	1	1371	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	220	1	879	2	Y	-0-					2
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	836	2	Y	-0-					2
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	893	2	Y	2					4
							2	9									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	243	1	843	2	Y	4					8
							4	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	243	1	808	2	Y	-0-					8
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	252	1	760	2	Y	-0-					8

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	582	1	2326	2	N	-0-					5
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	557	1	2072	2	N	-0-					5
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	2205	2	N	6					11
							7	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	580	1	2012	2	N	8					19
							9	9									
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	2	N	-0-					19
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					19

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	552	2	Y	-0-					8
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	114	1	423	2	Y	-0-					8
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	495	2	Y	-0-					8
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	79	1	276	2	Y	-0-					8
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	93	1	310	2	Y	-0-					8
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	74	1	224	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	325	1	1297	2	Y	-0-					1
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	380	1	1415	2	Y	-0-					1
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	382	1	1401	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	345	1	1197	2	Y	-0-					1
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	357	1	1189	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	382	1	1154	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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	219	1	875	2	Y	-0-					23
09	780	N	462	-0-	-318	-0-	98	1	364	2	Y	-0-					23
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	162	1	596	2	Y	-0-					23
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	200	1	693	2	Y	-0-					23
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	297	1	988	2	Y	-0-					23
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					1
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	813	2	Y	-0-					1
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	234	1	857	2	Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	232	1	806	2	Y	-0-					1
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	234	1	777	2	Y	-0-					1
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	235	1	709	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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1133	2	Y	-0-					1
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	280	1	1041	2	Y	-0-					1
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	294	1	1080	2	Y	-0-					1
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	289	1	1003	2	Y	-0-					1
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	268	1	893	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	251	1	758	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	1647	2	N	25					102
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1547	2	N	19					121
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1 69	1 9	1627	2	N	63	161	1			23
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	1626	2	N	28					51
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1 35	1 9	1424	2	N	32					83
01	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1 40	1 9	1236	2	N	36					119

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		1448	-0-	1448	1448	1 26	1 9	1447	2	N	-0-					48
11	14B2 EXT		1473	-0-	1473	2921	1 31	1 9	1446	2	N	24					72
12	14B2 EXT		1267	-0-	1267	4188	1	1	1266	2	N	-0-					72
*01	5319	X	1131	-0-	-4188	-0-	1 31	1 9	1099	2	N	28					100

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	1	1	610	2	N	-0-					130
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					132
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132
11	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-					132
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	912	2	N	-0-					132
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	N	-0-					132

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
08	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	89	4	29	9	N	26					102
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	4	13	9	N	12					114
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	55	4	12	9	N	11					125
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	63	4	17	9	N	15					140
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					140
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					140

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
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	4			N	-0-					118
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	4			N	-0-					118
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					118
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	4			N	-0-					118
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	4			N	-0-					118
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	4			N	-0-					118

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
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		300	-0-	300	432	300	2			Y	-0-					40
10	100	N	140	-0-	40	472	140	2			Y	-0-					40
11	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	2			Y	-0-					40
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					40

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					3
10	100	N	1295	-0-	1195	1219	1295	2			Y	-0-					3
11	1667	N	448	-0-	-1219	-0-	448	2			Y	-0-					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
01	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-					3

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
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	87	42	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	1009	-0-	909	996	1009	2			Y	-0-					-0-
11	1503	N	507	-0-	-996	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		140	-0-	140	349	140	2			Y	-0-					40
10	100	N	232	-0-	132	481	232	2			Y	-0-					40
11	876	N	395	-0-	-481	-0-	395	2			Y	-0-					40
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					40
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					40

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					119
09	DLQ G-10		139	-0-	139	148	139	2			Y	-0-					119
10	100	N	665	-0-	565	713	665	2			Y	-0-					119
11	1297	N	584	-0-	-713	-0-	584	2			Y	-0-					119
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					119
01	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					27
10	402	X	240	-0-	-162	-0-	240	3			N	-0-					27
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					27
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
01	248	X	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					42
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					44
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					44
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					44
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					44
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					44

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					35
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2					37
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					38
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					38
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	168	2	30	9	N	27	33	1			27
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					100
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	2	14	9	N	13	88	1			25
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					25
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					27
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					28

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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					73
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					73
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					73
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					73
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1797	-0-	-1113	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1938	-0-	-418	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	2	20	9	N	18					111
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					111
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					114
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					116
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	5	1	521	2	N	-0-					137
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	N	-0-					137
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					137
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	2	N	-0-					137
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					137
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					137

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
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					157
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	14	1	1132	2	N	-0-					157
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	14	1	1069	2	N	23	167	1			13
							25	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	12	1	990	2	N	-0-					13
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	16	1	1284	2	N	-0-					13
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					13

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
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	N	7					17
							8	9									
09	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	12	1	1061	2	N	6					23
							7	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	13	1	981	2	N	84					107
							92	9									
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	10	1	824	2	N	3					110
							3	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	4					114
							4	9									
01	1085	N	769	-0-	-316	-0-	766	2	3	9	N	3					117

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	56	1	764	2	Y	-0-					34
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					34
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					34
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					34
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					34
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					34

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					83
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	690	2	15	9	N	14					97
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					97
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					97
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					97
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					97

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	Y	29					35
							32	9									
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	83	1	1171	2	Y	24					59
							26	9									
10	1488	N	989	-0-	-499	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					59
11	1290	N	689	-0-	-601	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					59
12	1333	N	854	-0-	-479	-0-	53	1	801	2	Y	-0-					59
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	114	146	1			27
							125	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

08	620	N	542	-0-	-78	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	377	-0-	-163	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	459	-0-	-192	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	27	1	386	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 #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

08	961	N	810	-0-	-151	-0-	55	1	755	2	Y	-0-					24
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					24
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	52	1	746	2	Y	-0-					24
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					24
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	-0-					24
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

08	837	N	744	-0-	-93	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

08	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	93	1	1273	2	N	-0-					17
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	104	1	1468	2	N	-0-					17
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					17
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	120	1	1754	2	N	-0-					17
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	2	N	-0-					17
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	109	1	1583	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-					37
09	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	110	1	1539	2	Y	-0-					37
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	2	Y	-0-	37	1			-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	110	1	1597	2	Y	208	152	1			63
							229	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					25
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	93	1	1301	2	Y	-0-					25
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	1414	2	Y	112					137
							123	9									
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	87	1	1270	2	Y	-0-					137
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	Y	44	154	1			27
							48	9									
01	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	94	1	1367	2	Y	-0-					27

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

08	899	N	870	-0-	-29	-0-	59	1	811	2	Y	-0-					27
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					27
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					27
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					27
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					27
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785

08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1	1	8			174
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1512	2	74	9	N	67	178	1			63
10	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	1668	2			N	-0-					63
11	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			63
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					63
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			63

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

08	961	N	856	-0-	-105	-0-	58	1	798	2	Y	-0-					68
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	54	1	759	2	Y	-0-					68
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					68
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					68
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					68
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	99	1	1355	2	Y	-0-					16
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	92	1	1288	2	Y	-0-					16
10	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-					16
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					16
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	89	1	1335	2	Y	-0-					16
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 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
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					24
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	75	1	1055	2	Y	-0-					24
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					24
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					24
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					24
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					24

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	118	1	1616	2	Y	-0-					23
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	111	1	1560	2	Y	-0-					23
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-					23
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					23
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	105	1	1580	2	Y	-0-					23
01	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	102	1	1482	2	Y	-0-					23

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
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	93	1	514	2	N	-0-					76
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	90	1	545	2	N	-0-					76
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	93	1	551	2	N	-0-					76
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	90	1	407	2	N	-0-					76
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	93	1	343	2	N	-0-					76
01	651	N	473	-0-	-178	-0-	87	1	386	2	N	-0-					76

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
08	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	75	1	1026	2	Y	-0-					21
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					21
10	1178	X	989	-0-	-189	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					21
11	1080	X	962	-0-	-118	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					21
12	1116	X	956	-0-	-160	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					21
01	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	66	1	954	2	Y	-0-					21

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
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					25
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					25
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					25
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					25
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					25
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1239	2	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	86	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	109	1	1588	2	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
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	782	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
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					24
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					24
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					24
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					24
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					24
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	61	1	827	2	Y	-0-					120
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					120
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	Y	90	187	1			23
							99	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	-0-					23
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					23
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					23

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 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
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	87	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	2	Y	-0-			-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	Y	-0-			-0-
10	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	149	1	2034	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	1800	-0-	-480	-0-	120	1	1680	2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	138	1	1957	2	Y	-0-			-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	142	1	2071	2	Y	-0-			-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	141	1	2113	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	132	1	1925	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 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
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	109	1	1488	2	Y	-0-			14
09	1620	X	1471	-0-	-149	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-			14
10	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-			14
11	1620	X	1601	-0-	-19	-0-	103	1	1498	2	Y	-0-			14
12	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	94	1	1412	2	Y	-0-			14
01	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-			14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	172	1	2354	2	Y	-0-			33
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-			33
10	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	149	1	2126	2	Y	-0-			33
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-			33
12	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	133	1	1996	2	Y	-0-			33
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	155	1	2249	2	Y	-0-			33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	163	1	2228	2	Y	-0-			-0-
09	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	151	1	2124	2	Y	-0-			-0-
10	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	156	1	2226	2	Y	-0-			-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	132	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	127	1	1910	2	Y	-0-			-0-
01	2387	X	1094	-0-	-1293	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	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 #: 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
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-					25
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	28	1	388	2	N	-0-					25
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	21	1	293	2	N	-0-					25
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	18	1	269	2	N	-0-					25
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	97	1	1460	2	N	-0-					25
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			126
09	1260	N	969	-0-	-291	-0-	968	2	1	9	Y	1	1	8			126
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					126
11	1260	N	73	-0-	-1187	-0-	73	2			Y	-0-					126
12	992	N	714	-0-	-278	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			126
01	1302	N	330	-0-	-972	-0-	330	2			Y	-0-					126

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 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
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-					47
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-					47
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					47
11	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					47
12	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	70	1	1046	2	Y	-0-					47
01	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	70	1	1011	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	139	1	1901	2	Y	-0-					31
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					31
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	129	1	1840	2	Y	-0-					31
11	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	120	1	1752	2	Y	-0-					31
12	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	109	1	1629	2	Y	-0-					31
01	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	127	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	112	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	120	1	1748	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

08	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	151	1	2065	2	Y	-0-					25
09	2250 N	1915	-0-	-335	-0-	127	1	1788	2	Y	-0-					25
10	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-					25
11	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	119	1	1732	2	Y	86	4	8			107
						95	9									
12	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1737	2	Y	-0-					107
01	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	116	1	1691	2	Y	-0-					107

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-					27
09	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					27
10	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					27
11	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	75	1	1100	2	Y	-0-					27
12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					27
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

08	992 N	932	-0-	-60	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					1
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					1
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	58	1	819	2	Y	-0-					1
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					1
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	51	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	54	1	787	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

08	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	148	1	2027	2	Y	-0-					50
09	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	139	1	1955	2	Y	-0-					50
10	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	139	1	1979	2	Y	-0-					50
11	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	132	1	1929	2	Y	-0-					50
12	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	131	1	1966	2	Y	-0-					50
01	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	131	1	1908	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	68	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	176	1	2398	2	Y	-0-					22
09	2520	X	2476	-0-	-44	-0-	165	1	2311	2	Y	-0-					22
10	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	170	1	2417	2	Y	-0-					22
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	163	1	2383	2	Y	-0-					22
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	156	1	2341	2	Y	-0-					22
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	157	1	2282	2	Y	-0-					22

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
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	126	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	110	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	128	1	1814	2	Y	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					67
09	990	X	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					67
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					67
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					67
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					67
*01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					67

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
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					92
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	98	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1017	-0-	-393	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1075	-0-	-847	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 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
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	95	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	109	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	94	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	80	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1240	X	876	-0-	-364	-0-	60	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1040	-0-	-40	-0-	67	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1019	-0-	-283	-0-	64	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1091	-0-	-211	-0-	70	1	1021	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
08	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	170	1	2321	2	Y	-0-					69
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					69
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-					69
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-					69
12	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	151	1	2262	2	Y	-0-					69
01	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	158	1	2292	2	Y	-0-					69

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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	57	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	63	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	58	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	57	1	826	2	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	1460	1	20499	2	Y	8	97	1			32
							9	9									
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	540	1	7688	2	Y	8					40
							9	9									
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	411	1	5990	2	Y	9					49
							10	9									
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	346	1	5192	2	Y	6					55
							7	9									
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	310	1	4501	2	Y	9					64
							10	9									

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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	Y	-0-					74
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					74
10	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	102	1	1457	2	Y	-0-					74
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	95	1	1382	2	Y	-0-					74
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					74
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	93	1	1353	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	220	1	3001	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	203	1	2854	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	209	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	199	1	2902	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
12	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	187	1	2798	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	192	1	2792	2	Y	208	152	1			63
							229	9									

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
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	278	-0-	-622	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	298	-0-	-880	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	170	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	156	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	160	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	149	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	150	1	2179	2	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
08	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	181	1	2472	2	Y	65	56	1			35
							72	9									
09	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	164	1	2308	2	Y	121	118	1			38
							133	9									
10	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	167	1	2370	2	Y	165	125	1			78
							182	9									
11	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	148	1	2157	2	Y	119	159	1			38
							131	9									
12	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	141	1	2108	2	Y	189	185	1			42
							208	9									
01	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	158	1	2302	2	Y	-0-	42	1			-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
08	2883	X	1565	-0-	-1318	-0-	104	1	1416	2	Y	41					121
							45	9									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	210	1	2951	2	Y	1					122
							1	9									
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	196	1	2787	2	Y	-0-					122
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	186	1	2706	2	Y	-0-					122
12	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					122
01	3255	X	2085	-0-	-1170	-0-	134	1	1951	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	123	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	106	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	95	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	101	1	1463	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
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					113
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					113
10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	736	2			Y	-0-					113
11	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			Y	-0-					113
12	992	N	274	-0-	-718	-0-	274	2			Y	-0-					113
01	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			Y	-0-					113

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
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	125	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	128	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	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
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	166	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	145	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	Y	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168	1	2443	2	Y	-0-					-0-
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	159	1	2314	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
08	837	N	273	-0-	-564	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					26
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					26
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					26
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					26
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					26
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	393	1	4670	2	Y	-0-	-142	10			142
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	297	1	3340	2	Y	-0-					142
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	282	1	3233	2	Y	-0-					142
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4605	2	Y	-0-					142
*01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	-0-					142

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	186 39	1 9	2544	2	Y	35					167
09	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	177 15	1 9	2482	2	Y	14					181
10	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	176 95	1 9	2509	2	Y	86	180	1			87
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172 20	1 9	2509	2	Y	18					105
12	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	164	1	2453	2	Y	-0-					105
01	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	160	1	2327	2	Y	-0-					105

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	196	1	2758	2	Y	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	238	1	3381	2	Y	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	193	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	198	1	2962	2	Y	-0-					-0-
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	221	1	3206	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	125	1	2167	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2455	-0-	-275	-0-	140 1	1 9	2314	2	Y	1	1	8			14
10	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	115	1	2127	2	Y	-0-					14
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	2219	2	Y	2	2	8			14
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	3269	2	Y	2	2	8			14
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	3477	2	Y	1	1	8			14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	72	1	981	2	Y	-0-					35
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					35
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					35
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					35
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	Y	-0-					35
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	2	Y	40	42	1			14
							44	9									
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1911	2	Y	54	41	1			27
							59	9									
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	132	1	1920	2	Y	40	53	1			14
							44	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2000	2	Y	63	62	1			15
							69	9									
01	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	134	1	1954	2	Y	-0-	15	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

08	3100	N	3332	-0-	232	1731	227	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2861	-0-	-139	1592	190	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	4337	X	2745	-0-	-1592	-0-	180	1	2565	2	Y	-0-					-0-
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	120	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2222	-0-	-1095	-0-	143	1	2079	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

08	2108	X	1064	-0-	-1044	-0-	72	1	992	2	N	-0-					134
09	2040	X	1105	-0-	-935	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					134
10	1488	X	1147	-0-	-341	-0-	75	1	1071	2	N	1					135
							1	9									
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	102	1	1480	2	N	-0-					135
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	N	-0-					135
*01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	2	N	-0-					135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	Y	43	37	1			23
							47	9									
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	79	78	1			24
							87	9									
10	2108	X	1510	-0-	-598	-0-	91	1	1299	2	Y	109	83	1			50
							120	9									
11	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	83	1	1212	2	Y	78	105	1			23
							86	9									
12	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	74	1	1110	2	Y	125	122	1			26
							138	9									
01	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	78	1	1139	2	Y	-0-	26	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VIPER #3				WELL #: 1	RRCID -> 217830	COMPL. DATE 12/12/2005					TOTAL DEPTH 10950			PERF. 9406 - 10665		
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					-0-
	VIPER #1				WELL #: 3	RRCID -> 217953	COMPL. DATE 12/12/2005					TOTAL DEPTH 10950			PERF. 9414 - 10678		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MCCARTER				WELL #: 1	RRCID -> 217954	COMPL. DATE 09/01/2005					TOTAL DEPTH 11050			PERF. 9452 - 10716		
08	1209	N	646	-0-	-563	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					40
09	900	N	628	-0-	-272	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					40
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	48	1	679	2	Y	-0-					40
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-					40
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					40
01	713	N	352	-0-	-361	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					40
	LANDON				WELL #: 8	RRCID -> 218461	COMPL. DATE 12/27/2005					TOTAL DEPTH 10930			PERF. 9548 - 10725		
08	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	124	1	1691	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	113	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1794	-0-	-283	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	109	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-					-0-
	WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE 01/03/2006					TOTAL DEPTH 10950			PERF. 9434 - 10656		
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					25
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	120	1	1690	2	Y	-0-					25
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	128	1	1823	2	Y	-0-					25
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	132	1	1932	2	Y	-0-					25
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	2	Y	-0-					25
01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	119	1	1730	2	Y	-0-					25
	VIPER #1				WELL #: 4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE 01/06/2006					TOTAL DEPTH 10950			PERF. 9428 - 10692		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	153	K	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	2	6	9	N	5	5	8			74
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			74
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8			74
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			74
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			74
01	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			74

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
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	2	Y	-0-					23
09	2040	N	1650	-0-	-390	-0-	110	1	1540	2	Y	-0-					23
10	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	108	1	1531	2	Y	-0-					23
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1745	2	Y	-0-					23
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	Y	-0-					23
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-					23

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
08	2015	X	1931	-0-	-84	-0-	129	1	1755	2	Y	43	37	1			22
							47	9									
09	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	120	1	1691	2	Y	79	78	1			23
							87	9									
10	2015	X	1920	-0-	-95	-0-	118	1	1682	2	Y	109	83	1			49
							120	9									
11	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	112	1	1628	2	Y	79	105	1			23
							87	9									
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	109	1	1640	2	Y	124	122	1			25
							136	9									
01	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	119	1	1724	2	Y	-0-	25	1			-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
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	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
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	105	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	97	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	95	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	93	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	95	1	1380	2	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
08	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	135	1	1847	2	Y	-0-					69
09	2550	X	1412	-0-	-1138	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					69
10	2635	X	1958	-0-	-677	-0-	129	1	1829	2	Y	-0-					69
11	2430	X	1421	-0-	-1009	-0-	89	1	1301	2	Y	28					97
							31	9									
12	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	59	1	886	2	Y	16	80	1			33
							18	9									
01	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					33

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
08	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	128	1	1749	2	Y	-0-					110
09	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					110
10	2015	X	1829	-0-	-186	-0-	120	1	1709	2	Y	-0-					110
11	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					110
12	2015	X	1442	-0-	-573	-0-	90	1	1352	2	Y	-0-					110
01	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-					110

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
08	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	158	1	2153	2	Y	30	34	1			20
							33	9									
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	147	1	2059	2	Y	56	58	1			18
							62	9									
10	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	146	1	2073	2	Y	76	59	1			35
							84	9									
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	144	1	2105	2	Y	55	74	1			16
							61	9									
12	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	138	1	2074	2	Y	87	85	1			18
							96	9									
01	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	137	1	1992	2	Y	-0-	18	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 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
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	112	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	116	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	102	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	124	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	116	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	117	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	92	1	1338	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 #: 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
08	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	223	1	3044	2	Y	65	80	1			46
							72	9									
09	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	202	1	2832	2	Y	120	130	1			36
							132	9									
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	178	1	2527	2	Y	165	128	1			73
							182	9									
11	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	184	1	2686	2	Y	119	160	1			32
							131	9									
12	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	187	1	2801	2	Y	213	205	1			40
							234	9									
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	203	1	2954	2	Y	1003	746	1			297
							1103	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	142	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1809	-0-	-561	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1795	-0-	-592	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	112	1	1634	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

08	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	73	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	897	-0-	-1053	-0-	60	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	64	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	672	-0-	-413	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	156	1	2130	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	146	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	152	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2240	-0-	-40	-0-	144	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	132	1	1916	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

08	992	N	957	-0-	-35	-0-	65	1	892	2	N	-0-					110
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	57	1	798	2	N	-0-					110
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	53	1	753	2	N	-0-					110
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	2	N	-0-					110
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	36	1	541	2	N	-0-					110
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	45	1	661	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	298	1	692	2	N	-0-					74
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	303	1	634	2	N	-0-					74
10	1271	N	970	-0-	-301	-0-	275	1	694	2	N	1					75
							1	9									
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	252	1	589	2	N	-0-					75
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	150	1	480	2	N	10					85
							11	9									
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	201	1	550	2	N	-0-					85

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
08	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					10
09	2460	X	1544	-0-	-916	-0-	103	1	1441	2	Y	-0-					10
10	2542	X	1516	-0-	-1026	-0-	100	1	1416	2	Y	-0-					10
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	131	1	1914	2	Y	39					49
							43	9									
12	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	139	1	2081	2	Y	16	47	1			18
							18	9									
01	1798	X	1562	-0-	-236	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					18

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					133
09	2220	N	1518	-0-	-702	-0-	101	1	1415	2	N	2					135
							2	9									
10	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	113	1	1609	2	N	2					137
							2	9									
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2155	2	N	7					144
							8	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	2	N	13					157
							14	9									
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	-0-					157

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
08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	154	1	2101	2	Y	-0-					25
09	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	124	1	1742	2	Y	-0-					25
10	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	121	1	1724	2	Y	-0-					25
11	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	110	1	1611	2	Y	-0-					25
12	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-					25
01	2263	X	1579	-0-	-684	-0-	102	1	1477	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

08	1643	X	1619	-0-	-24	-0-	110	1	1509	2	N	-0-					47
09	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	89	1	1248	2	N	-0-					47
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	N	83					130
							91	9									
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	-0-					130
12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	39					169
							43	9									
01	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	123	1	1784	2	N	14	159	1	1	8	23
							15	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	87	1	1190	2	N	-0-					25
09	1290	N	961	-0-	-329	-0-	64	1	897	2	N	-0-					25
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	N	-0-					25
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	N	-0-					25
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	30					55
							33	9									
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					55

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

08	1333	X	1282	-0-	-51	-0-	385	1	896	2	N	1	1	8			239
							1	9									
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	439	1	917	2	N	-0-					239
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	408	1	1033	2	N	-0-					239
11	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	336	1	786	2	N	-0-					239
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	200	1	638	2	N	-0-					239
01	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	315	1	866	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

08	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	153	1	2090	2	Y	-0-					40
09	2430	N	1834	-0-	-596	-0-	122	1	1712	2	Y	-0-					40
10	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	136	1	1941	2	Y	-0-					40
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					40
12	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-					40
01	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	121	1	1753	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	226	1	3085	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	205	1	2882	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	230	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	219	1	3201	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	197	1	2954	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	188	1	2733	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	768	-0-	-1433	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					65
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					65
10	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	89	1	1272	2	Y	-0-					65
11	1230	X	611	-0-	-619	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					65
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	432	1	6477	2	Y	-0-					65
01	1364	X	318	-0-	-1046	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	47	1	642	2	Y	-0-					27
09	870	N	417	-0-	-453	-0-	28	1	389	2	Y	-0-					27
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					27
11	660	N	348	-0-	-312	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					27
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					27
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					27

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
08	496	X	257	-0-	-239	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					28
09	480	X	350	-0-	-130	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					28
10	434	X	219	-0-	-215	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					28
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					28
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					28
*01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					28

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
08	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	151	1	2066	2	N	-0-					45
09	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	142	1	1989	2	N	-0-					45
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	163	1	2315	2	N	-0-					45
11	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	149	1	2177	2	N	-0-					45
12	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	149	1	2238	2	N	-0-					45
01	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	148	1	2146	2	N	-0-					45

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
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					26
09	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	107	1	1501	2	Y	125					151
							138	9									
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	115	1	1636	2	Y	9	134	1			26
							10	9									
11	1770	X	1766	-0-	-4	-0-	113	1	1653	2	Y	-0-					26
12	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	97	1	1461	2	Y	-0-					26
01	1829	X	1278	-0-	-551	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	1675	-0-	-1859	-0-	92	1	1583	2	Y	-0-			26
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	70	1	1167	2	Y	-0-			26
10	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-			26
11	1740	X	1223	-0-	-517	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-			26
12	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	67	1	1607	2	Y	-0-			26
01	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	62	1	1448	2	Y	-0-			26

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	135	1	1840	2	Y	-0-			-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-			-0-
10	2077	X	1770	-0-	-307	-0-	116	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	102	1	1495	2	Y	-0-			-0-
12	2170	X	1537	-0-	-633	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-			-0-
01	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1036	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	59	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	53	1	752	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1	756	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	48	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	41	1	599	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

08	1240	X	961	-0-	-279	-0-	66	1	895	2	Y	-0-			38
09	1230	X	925	-0-	-305	-0-	61	1	864	2	Y	-0-			38
10	1271	X	957	-0-	-314	-0-	63	1	894	2	Y	-0-			38
11	1230	X	777	-0-	-453	-0-	50	1	727	2	Y	-0-			38
12	1240	X	871	-0-	-369	-0-	54	1	817	2	Y	-0-			38
01	961	X	585	-0-	-376	-0-	38	1	547	2	Y	-0-			38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

08	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	111	1	1517	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	2	Y	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	110	1	1604	2	Y	-0-			-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-			-0-
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-			-0-
09	2190	X	2009	-0-	-181	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-			-0-
10	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-			-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	2547	2	Y	-0-			-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	156	1	2334	2	Y	-0-			-0-
*01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	177	1	2487	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	181	1	2568	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	170	1	2479	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	151	1	2271	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	153	1	2226	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	135	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	120	1	1686	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
10	2108	X	1964	-0-	-144	-0-	128	1	1818	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
11	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	119	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	122	1	1776	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1907	2	167	9	N	152	1	8			181
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					181
10	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					181
11	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2			N	-0-					181
12	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			181
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					181

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2138	-0-	-621	-0-	146	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	148	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	131	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	162	1	2350	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	959	-0-	-405	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	715	-0-	-339	-0-	46	1	669	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	-0-					45
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1397	2	Y	-0-					45
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					45
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					45
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	90	1	1357	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	80	1	1165	2	Y	46					91
							51	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					130
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	N	-0-					130
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	23	44	1			109
							25	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					109
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					109
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	10	1	140	2	N	-0-					109

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
08	2542	X	2012	-0-	-530	-0-	137	1	1875	2	N	-0-					100
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					100
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	161	1	2287	2	N	-0-					100
11	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					100
12	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	126	1	1894	2	N	-0-					100
01	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	113	1	1649	2	N	-0-					100

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
08	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					26
09	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	112	1	1567	2	Y	-0-					26
10	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	134	1	1909	2	Y	-0-					26
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2182	2	Y	-0-					26
12	2139	X	1933	-0-	-206	-0-	121	1	1812	2	Y	-0-					26
*01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	133	1	1934	2	Y	-0-					26

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
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	2	Y	-0-					23
09	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	132	1	1854	2	Y	-0-					23
10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	123	1	1755	2	Y	-0-					23
11	2640	X	1787	-0-	-853	-0-	113	1	1652	2	Y	20					43
							22	9									
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	111	1	1664	2	Y	8	37	1			14
							9	9									
01	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					14

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
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	134	1	1835	2	Y	-0-					27
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	123	1	1726	2	Y	-0-					27
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	118	1	1674	2	Y	-0-					27
11	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	119	1	1732	2	Y	-0-					27
12	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	108	1	1619	2	Y	-0-					27
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	1687	2	Y	-0-					27

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
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1	1284	2	Y	155	160	1			27
							171	9									
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					27
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-					27
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	77	1	1159	2	Y	-0-					27
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	81	1	1172	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 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
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	97	1	1326	2	N	-0-					120
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-					120
10	1643	N	1140	-0-	-503	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					120
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					120
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	N	36	35	1			121
							40	9									
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	138	1	2004	2	N	-0-					121

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	121	1	1659	2	N	-0-					67
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	115	1	1614	2	N	-0-					67
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	N	-0-					67
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1636	2	N	-0-					67
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	110	1	1646	2	N	37	77	1			27
							41	9									
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	112	1	1624	2	N	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	110	1	1507	2	N	-0-					90
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	104	1	1456	2	N	-0-					90
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	105	172	1			23
							116	9									
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					23
12	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					23
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 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
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					24
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					24
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					24
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					24
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					24
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	67	1	921	2	N	-0-					97
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	62	1	870	2	N	-0-					97
10	1054	N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	2	N	-0-					97
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	59	1	856	2	N	-0-					97
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	980	2	N	-0-					97
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	N	-0-					97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	157	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	205	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	223	1	3251	2	Y	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	221	1	3316	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	216	1	3139	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1080	-0-	-540	-0-	72	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	94	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1186	-0-	-284	-0-	76	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	731	-0-	-788	-0-	46	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	74	1	1069	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	109	1	1526	2	Y	-0-					26
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	110	1	1568	2	Y	-0-					26
11	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	110	1	1597	2	Y	-0-					26
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	Y	-0-					26
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	96	1	1389	2	Y	-0-					26

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
08	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	174	1	2375	2	N	-0-					140
09	2940	X	2364	-0-	-576	-0-	157	1	2207	2	N	-0-					140
10	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					140
11	2940	X	2207	-0-	-733	-0-	142	1	2065	2	N	-0-					140
12	3038	X	2160	-0-	-878	-0-	132	1	1981	2	N	43	159	1			24
							47	9									
01	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	161	1	2342	2	N	-0-					24

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-					169
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					169
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	70	2	N	8	150	1			27
							9	9									
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					60
*10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	117	154	1			23
							129	9									
*11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					23
*12	11098	X	1949	-0-	-9149	-0-	122	1	1827	2	N	-0-					23
*01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	1172	1	17034	2	N	60					83
							66	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	133	1	1814	2	N	-0-					110
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	126	1	1765	2	N	-0-					110
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					110
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					110
12	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1819	2	N	-0-					110
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					23
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					23
12	217	X	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					23
*01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					23

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 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
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	2	N	-0-					140
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					140
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	24	1	338	2	N	-0-					140
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					140
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	N	-0-					140
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	20	1	283	2	N	-0-					140

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					97
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					97
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	84	2	N	32					129

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	995	-0-	-152	-0-	68	1	927	2	N	-0-					25
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	45	1	636	2	N	-0-					25
10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	63	1	902	2	N	-0-					25
11	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	65	1	950	2	N	-0-					25
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-					25
01	992	X	965	-0-	-27	-0-	62	1	903	2	N	-0-					25

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
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	58	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	54	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 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
08	527	X	392	-0-	-135	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					114
09	510	X	400	-0-	-110	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					114
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	10					124
							11	9									
11	420	X	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					124
12	434	X	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					124
*01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					124

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					23
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	93	1	1323	2	Y	57					80
							63	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	Y	-0-					80
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					80
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	93	1	1345	2	Y	-0-					80

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
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	206	1	2813	2	N	-0-					127
09	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	188	1	2647	2	N	-0-					127
10	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	191	1	2723	2	N	-0-					127
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	192	1	2795	2	N	-0-					127
12	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	180	1	2695	2	N	34	136	1			25
							37	9									
01	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	190	1	2765	2	N	-0-					25

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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	112	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	16	13	1			3
							18	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	161	1	2336	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					13
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					13
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					13
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					13
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					13
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	180	1	2462	2	N	-0-					112
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	160	1	2242	2	N	-0-					112
10	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	162	1	2301	2	N	-0-					112
11	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					112
12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	158	1	2375	2	N	-0-					112
01	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	149	1	2171	2	N	67					179
							74	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89	1	1221	2	N	-0-					44
09	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	80	1	1130	2	N	-0-					44
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	95	1	1349	2	N	-0-					44
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	N	-0-					44
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	2	N	-0-					44
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	99	1	1444	2	N	26					70
							29	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	110	1	1503	2	N	-0-					80
09	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	113	1	1586	2	N	-0-					80
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					80
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	N	-0-					80
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-					80
01	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	107	1	1558	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	149	1	2035	2	N	-0-					53
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					53
10	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	149	1	2117	2	N	-0-					53
11	2880	X	2257	-0-	-623	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					53
12	2666	X	2146	-0-	-520	-0-	134	1	2012	2	N	-0-					53
01	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	142	1	2063	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					25
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					25
01	62	X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	114	1	1551	2	N	-0-					23
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	108	1	1514	2	N	-0-					23
10	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	98	1	1395	2	N	-0-					23
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					23
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	94	1	1409	2	N	-0-					23
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	237	1	3234	2	N	-0-					101
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	232	1	3264	2	N	-0-					101
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	237	1	3372	2	N	-0-					101
11	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	224	1	3269	2	N	-0-					101
12	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	217	1	3260	2	N	-0-					101
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	221	1	3215	2	N	33					134
							36	9									

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
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					27
09	1020	N	558	-0-	-462	-0-	35	1	487	2	Y	33					60
							36	9									
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					60
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					60
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					60
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					25
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					25
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					25
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					25
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					25
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	173	1	2368	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	160	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1615	-0-	-1025	-0-	104	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	95	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1704	-0-	-838	-0-	110	1	1594	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
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	194	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	183	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	186	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	183	1	2749	2	Y	-0-					-0-
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	195	1	2835	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 #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					27
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					27
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	440	1	6003	2	N	-0-					165
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	259	1	3641	2	N	-0-					165
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	266	1	3785	2	N	-0-					165
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	463	1	6757	2	N	-0-					165
12	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	231	1	3468	2	N	10	50	1			125
							11	9									
01	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	244	1	3552	2	N	17					142
							19	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	302	1	4125	2	N	-0-					100
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	260	1	3658	2	N	-0-					100
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	270	1	3847	2	N	-0-					100
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	269	1	3923	2	N	-0-					100
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	306	1	4595	2	N	-0-					100
*01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4152	2	N	33					133
							36	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	1026	1	14006	2	N	66	107	1			76
							73	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	551	1	7834	2	N	73	171	1			53
							80	9									
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	436	1	6364	2	N	-0-					53
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	379	1	5680	2	N	3					56
							3	9									
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	354	1	5150	2	N	128					184
							141	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

08	1674	X	1634	-0-	-40	-0-	111	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	122	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	123	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	121	1	1756	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1358	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	825	1	11739	2	Y	34					69
							37	9									
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	555	1	8096	2	Y	62					131
							68	9									
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	483	1	7249	2	Y	222	191	1			162
							244	9									
*01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	456	1	6633	2	Y	15					177
							17	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	304	-0-	-1711	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	709	-0-	-1091	-0-	47	1	658	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1767	N	755	-0-	-1012	-0-	50	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	127	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	1130	1	14375	2	Y	127	168	1			201
							140	9									
*11	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	793	1	11571	2	Y	95					296
							105	9									
*12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	591	1	8864	2	Y	202	344	1			154
							222	9									
*01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	485	1	7051	2	Y	180	179	1			155
							198	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	509	-0-	-545	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					27
09	930	X	253	-0-	-677	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					27
10	961	X	369	-0-	-592	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					27
11	720	X	679	-0-	-41	-0-	44	1	635	2	Y	-0-					27
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					27
*01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	70	1	960	2	Y	-0-					76
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					76
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-					76
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-					76
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	-0-					76
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	483	-0-	-2865	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	792	-0-	-378	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	42	-0-	-1128	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 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
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	153	1	2087	2	N	-0-					18
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1703	2	N	-0-					18
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	N	-0-					18
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	117	1	1703	2	N	-0-					18
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	N	-0-					138
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	62	1	867	2	N	7					145
							8	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-					145
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	N	-0-					145
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	N	-0-					145
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	62	1	899	2	N	-0-					145

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					33
09	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	98	1	1378	2	Y	-0-					33
10	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	93	1	1322	2	Y	-0-					33
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					33
12	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					33
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					33

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 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
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	2	N	-0-					42
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	105	1	1474	2	N	-0-					42
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	109	1	1556	2	N	-0-					42
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	99	1	1451	2	N	-0-					42
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	96	1	1435	2	N	-0-					42
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	103	1	1502	2	N	-0-					42

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
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	92	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	97	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	83	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	128	1	1753	2	N	-0-					81
09	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					81
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	106	1	1509	2	N	-0-					81
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	115	1	1674	2	N	-0-					81
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					81
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1677	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	272	1	3712	2	N	-0-					42
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	236	1	3319	2	N	-0-					42
10	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	212	1	3016	2	N	-0-					42
11	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	203	1	2965	2	N	-0-					42
12	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	216	1	3240	2	N	-0-					42
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	214	1	3113	2	N	33					75
							36	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	210	1	2874	2	N	-0-					78
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	191	1	2678	2	N	-0-					78
10	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	203	1	2889	2	N	-0-					78
11	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	174	1	2541	2	N	-0-					78
12	3844	X	2914	-0-	-930	-0-	182	1	2732	2	N	-0-					78
01	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	170	1	2476	2	N	-0-					78

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

08	3100	N	3265	-0-	165	165	223	1	3042	2	N	-0-					139
09	3000	N	3180	-0-	180	345	211	1	2969	2	N	-0-					139
10	3100	N	3178	-0-	78	423	209	1	2969	2	N	-0-					139
11	3110	X	2687	-0-	-423	-0-	172	1	2515	2	N	-0-					139
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	168	1	2516	2	N	-0-					139
01	3286	X	2475	-0-	-811	-0-	157	1	2282	2	N	33					172
							36	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					45
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					45
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	84	1	1198	2	N	-0-					45
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	77	1	1122	2	N	-0-					45
12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					45
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					45

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
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	511	2	21	9	Y	19					19

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
08	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	77	1	1048	2	N	-0-					173
09	1500	N	843	-0-	-657	-0-	56	1	787	2	N	-0-					173
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	46	1	657	2	N	-0-					173
11	1080	N	511	-0-	-569	-0-	33	1	478	2	N	-0-					173
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	47	1	707	2	N	18	101	1			90
							20	9									
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	40	1	583	2	N	-0-					90

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
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	160	1	2188	2	N	-0-					133
09	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	152	1	2133	2	N	-0-					133
10	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	156	1	2218	2	N	-0-					133
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					133
12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	146	1	2187	2	N	-0-					133
01	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	149	1	2168	2	N	-0-					133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	1674	N	889	-0-	-785	-0-	61	1	828	2	Y	-0-					74
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	Y	-0-					74
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	2	Y	77	101	1			50
							85	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-					50
12	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	91	1	1367	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1267	-0-	-717	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	2			Y	-0-					2
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1054	N	798	-0-	-256	-0-	792	2	6	9	Y	5					5
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					7
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	738	2	20	9	Y	18	20	1			5
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	752	2	1	9	Y	1					6

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
08	1426	X	965	-0-	-461	-0-	922	2	43	9	Y	39					137
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	108	1			42
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1154	2	33	9	Y	30					72
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	Y	14					86
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1205	2	33	9	Y	30	90	1			26
01	1178	X	1124	-0-	-54	-0-	1109	2	15	9	Y	14					40

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
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	100	1	1363	2	N	-0-					44
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					44
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	91	1	1300	2	N	-0-					44
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					44
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	82	1	1230	2	N	-0-					44
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	83	1	1207	2	N	-0-					44

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
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	79	1	1077	2	N	-0-					45
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	80	1	1121	2	N	-0-					45
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	81	1	1148	2	N	-0-					45
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	N	-0-					45
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					45
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					45

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
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	229	1	3128	2	N	-0-					117
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	204	1	2868	2	N	-0-					117
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	194	1	2760	2	N	-0-					117
11	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	188	1	2743	2	N	-0-					117
12	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					117
01	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	182	1	2649	2	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2139	X	1340	-0-	-799	-0-	1307	2	33	9	Y	30					65
09	1770	X	1100	-0-	-670	-0-	1091	2	9	9	Y	8	54	1			19
10	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	1144	2	25	9	Y	23					42
11	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	1398	2	19	9	Y	17					59
12	1333	X	774	-0-	-559	-0-	760	2	14	9	Y	13	58	1			14
*01	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	Y	26					40

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
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	188	1	2565	2	Y	-0-					66
09	2850	N	2624	-0-	-226	-0-	174	1	2450	2	Y	-0-					66
10	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	144	1	2051	2	Y	-0-					66
11	3000	N	3097	-0-	97	97	199	1	2898	2	Y	-0-					66
12	2777	N	2680	-0-	-97	-0-	165	1	2480	2	Y	32	15	1			83
							35	9									
*01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	166	1	2418	2	Y	-0-					83

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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	140	-0-	-700	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	142	-0-	-1036	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	180	-0-	-1122	-0-	180	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
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					100
09	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	99	1	1390	2	N	-0-					100
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	102	1	1454	2	N	-0-					100
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					100
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	2	N	-0-					100
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2172	2	N	-0-					100

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
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					43
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					43
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

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
08	1457	X	808	-0-	-649	-0-	55	1	753	2	N	-0-					101
09	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					101
10	1333	X	605	-0-	-728	-0-	40	1	565	2	N	-0-					101
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	2	N	-0-					101
12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	56	1	833	2	N	-0-					101
*01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					136
09	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	126	1	1776	2	N	-0-					136
10	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	121	1	1728	2	N	-0-					136
11	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	115	1	1681	2	N	-0-					136
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	124	1	1854	2	N	45	139	1			42
							50	9									
01	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	125	1	1813	2	N	-0-					42

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
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	87	1	1182	2	N	-0-					57
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	-0-					57
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					57
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	76	1	1108	2	N	-0-					57
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					57
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-					57

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
08	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	175	1	2383	2	N	-0-					103
09	3270	X	2606	-0-	-664	-0-	173	1	2433	2	N	-0-					103
10	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	175	1	2491	2	N	-0-					103
11	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	154	1	2244	2	N	-0-					103
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	170	1	2544	2	N	-0-					103
*01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	187	1	2721	2	N	-0-					103

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
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	218	1	2975	2	N	-0-					106
09	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	215	1	3019	2	N	-0-					106
10	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	218	1	3096	2	N	-0-					106
11	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	210	1	3064	2	N	-0-					106
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	208	1	3126	2	N	67	131	1			42
							74	9									
01	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	214	1	3107	2	N	-0-					42

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
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					81
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	192	1	2692	2	N	-0-					81
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	199	1	2828	2	N	-0-					81
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	2	N	-0-					81
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	177	1	2660	2	N	-0-					81
*01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	185	1	2690	2	N	-0-					81

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
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	60	1	821	2	N	-0-					46
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	54	1	758	2	N	-0-					46
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	54	1	768	2	N	-0-					46
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	53	1	775	2	N	-0-					46
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	762	2	N	-0-					46
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	48	1	693	2	N	-0-					46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16649	2	6	9	N	5	5	8			109
09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15149	2	147	9	N	134	181	1	3	8	59
10	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15653	2	97	9	N	88	3	8			144
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16161	2	83	9	N	75	5	8			214
12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	16942	2	83	9	N	75	181	1	3	8	105
*01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16215	2	46	9	N	42	3	8			144

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

08	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	667	1	1553	2	N	-0-					132
09	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	608	1	1271	2	N	-0-					132
10	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	622	1	1574	2	N	-0-					132
11	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	672	1	1572	2	N	1	1	8			132
							1	9									
12	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	485	1	1551	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	474	1	1300	2	N	1	1	8			132
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

08	17360	X	15558	-0-	-1802	-0-	15558	2			N	-0-					70
09	16800	X	15628	-0-	-1172	-0-	15628	2			N	-0-					70
10	17360	X	15069	-0-	-2291	-0-	15063	2	6	9	N	5					75
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	15264	2			N	-0-					75
12	16647	X	15470	-0-	-1177	-0-	15470	2			N	-0-					75
01	16151	X	15079	-0-	-1072	-0-	14968	2	111	9	N	101					176

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11365	2	28	9	N	25					139
09	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10915	2	9	9	N	8					147
10	12307	X	11036	-0-	-1271	-0-	10988	2	48	9	N	44					191
11	11910	X	10523	-0-	-1387	-0-	10522	2	1	9	N	1					192
12	12307	X	11359	-0-	-948	-0-	11336	2	23	9	N	21	184	1			29
01	11408	X	10768	-0-	-640	-0-	10712	2	56	9	N	51					80

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

08	11036	X	10342	-0-	-694	-0-	706	1	9636	2	N	-0-					27
09	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	651	1	9145	2	N	-0-					27
10	10788	X	9997	-0-	-791	-0-	655	1	9322	2	N	18					45
							20	9									
11	10410	X	9530	-0-	-880	-0-	611	1	8919	2	N	-0-					45
12	10695	X	9365	-0-	-1330	-0-	585	1	8780	2	N	-0-					45
01	10354	X	8975	-0-	-1379	-0-	577	1	8394	2	N	4					49
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33294	X	31619	-0-	-1675	-0-	2150	1	29361	2	Y	98					182
							108	9									
09	32220	X	30184	-0-	-2036	-0-	1999	1	28079	2	Y	96	176	1			102
							106	9									
10	33294	X	25879	-0-	-7415	-0-	1694	1	24106	2	Y	72					174
							79	9									
11	31680	X	29831	-0-	-1849	-0-	1903	1	27763	2	Y	150	171	1			153
							165	9									
12	32364	X	28516	-0-	-3848	-0-	1772	1	26582	2	Y	147	167	1			133
							162	9									
01	31620	X	28087	-0-	-3533	-0-	1798	1	26143	2	Y	133	156	1			110
							146	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29729	X	27813	-0-	-1916	-0-	1892	1	25846	2	N	68					130
							75	9									
09	28770	X	26596	-0-	-2174	-0-	1762	1	24744	2	N	82	176	1			36
							90	9									
10	29729	X	27490	-0-	-2239	-0-	1804	1	25665	2	N	19					55
							21	9									
11	28260	X	26414	-0-	-1846	-0-	1691	1	24660	2	N	57					112
							63	9									
12	28582	X	26488	-0-	-2094	-0-	1647	1	24703	2	N	125	184	1			53
							138	9									
01	27807	X	25442	-0-	-2365	-0-	1635	1	23773	2	N	31					84
							34	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36239	X	30827	-0-	-5412	-0-	30496	2	331	9	N	301	186	1	8	8	307
09	34500	X	29525	-0-	-4975	-0-	29371	2	154	9	N	140	175	1	3	8	269
10	35650	X	29003	-0-	-6647	-0-	28834	2	169	9	N	154	186	1	3	8	234
11	33990	X	31843	-0-	-2147	-0-	31660	2	183	9	N	166	181	1	7	8	212
12	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32022	2	180	9	N	164	183	1	5	8	188
01	30814	X	25275	-0-	-5539	-0-	25041	2	234	9	N	213	3	8			398

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38657	X	32947	-0-	-5710	-0-	32851	2	96	9	N	87	8	8			222
09	36570	X	32768	-0-	-3802	-0-	32589	2	179	9	N	163	188	1	5	8	192
10	36642	X	33085	-0-	-3557	-0-	32933	2	152	9	N	138	4	8			326
11	34890	X	31728	-0-	-3162	-0-	31590	2	138	9	N	125	180	1	5	8	266
12	33852	X	31850	-0-	-2002	-0-	31706	2	144	9	N	131	181	1	4	8	212
01	33852	X	31132	-0-	-2720	-0-	30992	2	140	9	N	127	173	1	2	8	164

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	18647	-0-	-1348	-0-	1265	1	17277	2	N	95	164	1			101
							105	9									
09	19260	X	17377	-0-	-1883	-0-	1153	1	16192	2	N	29					130
							32	9									
10	19778	X	18305	-0-	-1473	-0-	1200	1	17072	2	N	30					160
							33	9									
11	18840	X	17697	-0-	-1143	-0-	1130	1	16480	2	N	79	181	1			58
							87	9									
12	19127	X	17620	-0-	-1507	-0-	1098	1	16471	2	N	46					104
							51	9									
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	1099	1	15970	2	N	38					142
							42	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	580	1	7924	2	N	43					150
							47	9									
09	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	527	1	7397	2	N	39					189
							43	9									
10	9362	X	8485	-0-	-877	-0-	554	1	7879	2	N	47	188	1			48
							52	9									
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	579	1	8446	2	N	56					104
							62	9									
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	693	1	10393	2	N	65					169
							72	9									
*01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	622	1	9039	2	N	11					180
							12	9									

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
08	51057	X	45908	-0-	-5149	-0-	3117	1	42575	2	N	196	172	1	1	8	163
							216	9									
09	49110	X	42715	-0-	-6395	-0-	2825	1	39673	2	N	197	173	1			187
							217	9									
10	50189	X	43221	-0-	-6968	-0-	2823	1	40160	2	N	216	334	1			69
							238	9									
11	47550	X	38932	-0-	-8618	-0-	2482	1	36202	2	N	225	187	1			107
							248	9									
12	48081	X	39712	-0-	-8369	-0-	2467	1	37005	2	N	218	182	1			143
							240	9									
01	45911	X	38041	-0-	-7870	-0-	2435	1	35391	2	N	195	178	1			160
							215	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
08	30969	X	28686	-0-	-2283	-0-	1949	1	26620	2	N	106	177	1			160
							117	9									
09	29970	X	27137	-0-	-2833	-0-	1796	1	25221	2	N	109	177	1			92
							120	9									
10	30969	X	23205	-0-	-7764	-0-	1519	1	21607	2	N	72					164
							79	9									
11	29610	X	28213	-0-	-1397	-0-	1801	1	26267	2	N	132					296
							145	9									
12	29729	X	26505	-0-	-3224	-0-	1648	1	24716	2	N	128	182	1			242
							141	9									
01	28675	X	25544	-0-	-3131	-0-	1641	1	23861	2	N	38	179	1			101
							42	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	2	N	-0-					70
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	65	1	353	2	N	-0-					70
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	76	1	280	2	N	-0-					70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	76	1	490	2	N	-0-					70
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	21	1	228	2	N	-0-					70
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	22	1	164	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	N	-0-					58
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	-0-					58
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	9	1	94	3	N	-0-					58
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	2	2	8			58
							2	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					58
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

08	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	3	N	-0-					58
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-					58
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					58
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					58
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	7	1	74	3	N	-0-					58
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1476	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	2340	N	1287	-0-	-1053	-0-	119	1	1165	3	N	3					38
							3	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	N	12	2	8			48
							13	9									
11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2887	3	N	4	2	8			50
							4	9									
12	2162	N	1984	-0-	-178	-0-	180	1	1801	3	N	3	1	8			52
							3	9									
01	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	98	1	920	3	N	1	1	8			52
							1	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

08	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	178	1	1701	3	N	7					87
							8	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	3	N	23					110
							25	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	174	1	1777	3	N	2	2	8			110
							2	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	210	1	2113	3	N	11	1	8			120
							12	9									
12	2356	N	1186	-0-	-1170	-0-	106	1	1058	3	N	20					140
							22	9									
01	1953	N	787	-0-	-1166	-0-	74	1	692	3	N	19	69	1			90
							21	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2	EXT	114	-0-	114	114	10 1		104	3	N	-0-					33
*12	14B2	EXT	103	-0-	103	217	9 1		94	3	N	-0-					33
01	14B2	EXT	108	-0-	108	325	10 1		98	3	N	-0-	1	5			32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	171 1		1638	3	N	-0-					84
09	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	102 1		999	3	N	-0-					84
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	166 1		1698	3	N	1	1	8			84
							1 9										
11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	270 1		2721	3	N	-0-					84
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	154 1		1533	3	N	-0-					84
01	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	125 1		1178	3	N	-0-					84

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	146 1		1395	3	N	-0-					102
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	145 1		1415	3	N	4	1	8			105
							4 9										
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	175 1		1783	3	N	20	1	8			124
							22 9										
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	236 1		2380	3	N	12	1	8			135
							13 9										
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174 1		1735	3	N	9	88	1	1	8	55
							10 9										
01	1984	N	617	-0-	-1367	-0-	59 1		558	3	N	-0-					55

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13 1		126	3	N	-0-					50
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7 1		64	3	N	-0-					50
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	2 1		25	3	N	-0-					50
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17 1		175	3	N	-0-					50
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12 1		124	3	N	-0-					50
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1		29	3	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	118	1	1130	3	N	-0-					52
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	3	N	-0-					52
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	29	1	8			80
							32	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	169	1	1703	3	N	-0-					80
12	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	100	1	1000	3	N	-0-					80
01	1705	N	965	-0-	-740	-0-	93	1	870	3	N	2					82
							2	9									

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
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-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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
08	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	132	1	1259	3	N	-0-					129
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	121	1	1178	3	N	-0-					129
10	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	92	1	942	3	N	1	1	8			129
							1	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	186	1	1877	3	N	4	1	8			132
							4	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1287	3	N	1	90	1			43
							1	9									
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	3	N	1	1	8			43
							1	9									

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
08	2635	N	2170	-0-	-465	-0-	205	1	1965	3	N	-0-					65
09	2550	N	2278	-0-	-272	-0-	212	1	2066	3	N	-0-					65
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	216	1	2200	3	N	2	2	8			65
							2	9									
11	3000	N	3691	-0-	691	691	333	1	3357	3	N	1	1	8			65
							1	9									
12	2859	N	2168	-0-	-691	-0-	195	1	1950	3	N	21	1	8			85
							23	9									
01	2418	N	1666	-0-	-752	-0-	158	1	1489	3	N	17	74	1			28
							19	9									

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
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	3	N	-0-					55
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					55
10	930	N	716	-0-	-214	-0-	64	1	652	3	N	-0-					55
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1546	3	N	-0-					55
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	84	1	839	3	N	-0-					55
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	N	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	N	-0-					40
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	N	-0-					40
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	53	1	540	3	N	2	2	8			40
							2	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	3	N	4	1	8			43
							4	9									
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	50	1	502	3	N	-0-					43
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					43

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
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					65
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					65
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	131	1	1340	3	N	7	4	8			68
							8	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	214	1	2160	3	N	5	3	8			70
							6	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	3	N	5	2	8			73
							6	9									
01	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	38	1	356	3	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	155	1	1486	3	N	3					58
							3	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	160	1	1563	3	N	7					65
							8	9									
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	129	1	1317	3	N	4	1	8			68
							4	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	207	1	2083	3	N	4					72
							4	9									
12	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	111	1	1110	3	N	19	51	1			40
							21	9									
01	1457	N	917	-0-	-540	-0-	88	1	823	3	N	5					45
							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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	N	-0-					97
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-					97
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	43	1	434	3	N	-0-					97
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	1	1	8			97
							1	9									
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	44	1	441	3	N	1	48	1			50
							1	9									
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	370	1	3538	3	N	-0-					53
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	256	1	2500	3	N	2					55
							2	9									
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	207	1	2108	3	N	2	2	8			55
							2	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	390	1	3929	3	N	12	2	8			65
							13	9									
12	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	181	1	1810	3	N	9	1	8			73
							10	9									
01	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	205	1	1926	3	N	4					77
							4	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1751	3	N	6					78
							7	9									
09	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	122	1	1193	3	N	4					82
							4	9									
10	2201	N	1028	-0-	-1173	-0-	91	1	934	3	N	3					85
							3	9									
11	1890	N	1377	-0-	-513	-0-	124	1	1251	3	N	2					87
							2	9									
12	1364	N	776	-0-	-588	-0-	71	1	705	3	N	-0-					87
01	1023	N	940	-0-	-83	-0-	90	1	850	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	3	N	-0-					33
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	97	1	951	3	N	-0-					33
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	-0-					33
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	3	N	-0-					33
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	72	1	718	3	N	-0-					33
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	71	1	670	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	2	8			189
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	134	1	3	8	67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	1	8			139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	156	1	1	8	78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	1	8			139

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	126	1	1211	3	N	-0-	62	1			35
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	3	N	-0-					35
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1399	3	N	3	1	8			37
							3	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	214	1	2154	3	N	2	1	8			38
							2	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	3	N	8	1	8			45
							9	9									
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	112	1	1056	3	N	-0-					45

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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					42
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					42
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					42
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					42
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					42

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					82
09	14B2 EXT		319	-0-	319	319	25	1	241	3	N	48					130
							53	9									
10	14B2 EXT		259	-0-	259	578	20	1	203	3	N	33	140	1			23
							36	9									
11	14B2 EXT		859	-0-	859	1437	73	1	736	3	N	45					68
							50	9									
12	1877	X	440	-0-	-1437	-0-	34	1	339	3	N	61	101	1			28
							67	9									
*01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	35					63
							39	9									

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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	3	N	133	170	1			58
							146	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	120	1	1171	3	N	111					169
							122	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	3	N	111	152	1	1	8	127
							122	9									
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	3	N	101	185	1			43
							111	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1195	3	N	97	92	1			48
							107	9									
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	3	N	119					167
							131	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	186	1	1784	3	N	1	98	1			58
							1	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	3	N	-0-					58
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	3	N	-0-					58
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	242	1	2440	3	N	1	1	8			58
							1	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	157	1	1572	3	N	-0-					58
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	175	1	1648	3	N	14					72
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	191	1	1337	3	N	7					47
							8	9									
09	2430	X	604	-0-	-1826	-0-	85	1	517	3	N	2					49
							2	9									
10	2294	X	886	-0-	-1408	-0-	121	1	751	3	N	13					62
							14	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	239	1	2026	3	N	16	3	8			75
							18	9									
*12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	274	1	1945	3	N	5	1	8			79
							6	9									
*01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	257	1	2064	3	N	6	1	8			84
							7	9									

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
08	1581	X	780	-0-	-801	-0-	218	1	562	3	N	-0-					32
09	960	X	656	-0-	-304	-0-	225	1	431	3	N	-0-					32
10	930	X	518	-0-	-412	-0-	194	1	324	3	N	-0-					32
11	870	X	776	-0-	-94	-0-	203	1	573	3	N	-0-					32
12	806	X	694	-0-	-112	-0-	201	1	493	3	N	-0-					32
01	775	X	690	-0-	-85	-0-	201	1	489	3	N	-0-					32

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
08	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	587	1	1510	3	N	3					77
							3	9									
09	1920	X	1620	-0-	-300	-0-	555	1	1065	3	N	-0-					77
10	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	612	1	1022	3	N	2					79
							2	9									
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	577	1	1628	3	N	6					85
							7	9									
12	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	605	1	1483	3	N	2					87
							2	9									
01	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	605	1	1473	3	N	3					90
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	299	1	2088	3	N	2	2	8			14
						2	9									
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	344	1	2101	3	N	-0-					14
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	399	1	2482	3	N	-0-					14
11	2310 X	2198	-0-	-112	-0-	232	1	1964	3	N	2	2	8			14
						2	9									
12	2542 X	1674	-0-	-868	-0-	206	1	1465	3	N	3	3	8			14
						3	9									
01	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	232	1	1867	3	N	3	3	8			14
						3	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

08	3410 X	2526	-0-	-884	-0-	316	1	2210	3	N	-0-					25
09	3390 X	2490	-0-	-900	-0-	351	1	2139	3	N	-0-					25
10	3503 X	2069	-0-	-1434	-0-	286	1	1783	3	N	-0-					25
11	3390 X	2925	-0-	-465	-0-	309	1	2614	3	N	2	2	8			25
						2	9									
12	3100 X	2646	-0-	-454	-0-	326	1	2319	3	N	1	1	8			25
						1	9									
*01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	317	1	2544	3	N	1	1	8			25
						1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	11 1 9	1	149	2	Y	1	1	8			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					119
09	2490	X	1970	-0-	-520	-0-	1967	2	3	9	N	3					122
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3					125
11	2490	X	1367	-0-	-1123	-0-	1364	2	3	9	N	3					128
*12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2404	2	6	9	N	5					133
01	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	1904	2	3	9	N	3					136

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
08	15810	X	13133	-0-	-2677	-0-	13131	2	2	9	N	2					162
09	14370	X	11895	-0-	-2475	-0-	11893	2	2	9	N	2					164
10	13392	X	12938	-0-	-454	-0-	12936	2	2	9	N	2					166
11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					166
*12	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					166
01	13144	X	12791	-0-	-353	-0-	12782	2	9	9	N	8					174

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					172
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					172
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					172
11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					172
*12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14371	2	3	9	N	3					175
*01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13245	2	8	9	N	7					182

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12					54
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					58
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					60
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					60
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					61
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2					63

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	463	-0-	-157	-0-	420	2	43	9	N	39					189
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	344	2	33	9	N	30	179	1			40
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	314	2	47	9	N	43					83
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	255	2	24	9	N	22					105
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	278	2	58	9	N	53					158
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	364	2	30	9	N	27					185

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
08	595	N	136	-0-	136	136	6 15	1 9	115	2	Y	14					68
09	595	N	138	-0-	138	274	5 15	1 9	118	2	Y	14	67	1			15
10	595	N	84	-0-	84	358	4 8	1 9	72	2	Y	7					22
11	595	N	150	-0-	150	508	6 14	1 9	130	2	Y	13					35
*12	595	N	87	-0-	-508	-0-	4 8	1 9	75	2	Y	7	37	1			5
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 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
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-

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
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5838	2	39	9	N	35					97
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6035	2	14	9	N	13					110
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6642	2	46	9	N	42	122	1			30
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6220	2	42	9	N	38					68
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6292	2	22	9	N	20					88
*01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6017	2	117	9	N	106	165	1	1	8	28

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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					27
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44					146
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	9	N	14	139	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					33
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	2	24	9	N	22					55
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					93
09	1980	X	841	-0-	-1139	-0-	841	2			N	-0-					93
10	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1875	2			N	-0-					93
11	1980	X	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					93
*12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					93
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2					203
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					205
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					205
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					205
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					190
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					190
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					190
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

08	589	N	466	-0-	-123	-0-	93	1	373	2	N	-0-					23
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	87	1	325	2	N	-0-					23
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	136	1	499	2	N	-0-					23
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	130	1	453	2	N	-0-					23
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	417	2	N	-0-					23
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	90	1	272	2	N	7					30
							8	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	15					40
							17	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	290	1	1815	2	N	15					55
							17	9									
10	2325	N	1651	-0-	-674	-0-	210	1	1297	2	N	131	154	1			32
							144	9									
11	2310	N	1688	-0-	-622	-0-	250	1	1431	2	N	6					38
							7	9									
12	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	300	1	1174	2	N	17					55
							19	9									
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	280	1	1260	2	N	13					68
							14	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					113
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	N	9					122
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	N	14					136
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	966	2	21	9	N	19					155
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	N	11					166
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	71	2	3	9	N	3					28
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	137	2	14	9	N	13					41
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	137	2	8	9	N	7					48
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					61
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					73
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					90

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3047	2	44	9	N	40					139
09	3000	N	3074	-0-	74	74	3035	2	39	9	N	35					174
10	2948	N	2874	-0-	-74	-0-	2838	2	36	9	N	33	187	1			20
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2874	2	39	9	N	35					55
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2723	2	36	9	N	33					88
*01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2358	2	35	9	N	32					120

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
08	SWR 10		552	-0-	552	74606	43	1	509	2	N	-0-					24
09	SWR 10		478	-0-	478	75084	44	1	434	2	N	-0-					24
10	SWR 10		466	-0-	466	75550	451	2	15	9	N	14	13	1			25
11	SWR 10		468	-0-	468	76018	22	1	427	2	N	17	12	1			30
							19	9									
*12	SWR 10		521	-0-	521	76539	22	1	485	2	N	13	15	1			28
							14	9									
*01	SWR 10		515	-0-	515	77054	22	1	473	2	N	18	15	1			31
							20	9									

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
12	SWR 10		1	-0-	1	25822	1	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		200	-0-	200	38089	17	1	172	2	N	10	10	1			7
							11	9									
09	SWR 10		117	-0-	117	38206	2	1	115	2	N	-0-					7
10	SWR 10		188	-0-	188	38394	184	2	4	9	N	4	3	1			8
11	SWR 10		249	-0-	249	38643	12	1	231	2	N	5	3	1			10
							6	9									
12	SWR 10		278	-0-	278	38921	12	1	262	2	N	4	2	1			12
							4	9									
01	SWR 10		261	-0-	261	39182	11	1	244	2	N	5	1	1			16
							6	9									

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
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	SWR 10	63	-0-	63	28985	8	1	55	2	N	-0-					34
09	SWR 10	149	-0-	149	29134	3	1	146	2	N	-0-					34
10	SWR 10	88	-0-	88	29222	88	2			N	-0-					34
11	SWR 10	5	-0-	5	29227	5	2			N	-0-					34
*12	SWR 10	30	-0-	30	29257	7	1	23	2	N	-0-					34
01	SWR 10	54	-0-	54	29311	16	1	38	2	N	-0-					34

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

08	SWR 10	2	-0-	2	2708	1	2	1	9	N	1					2
09	SWR 10	16	-0-	16	2724	15	2	1	9	N	1					3
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	1					4
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	-0-					4
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	-0-					4
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2724					N	-0-					4

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
11	SWR 10	4	-0-	4	3014	1	1	3	2	N	-0-					50
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	SWR 10	11	-0-	11	2017	1	1	10	2	N	-0-					1
09	SWR 10	11	-0-	11	2028	11	2			N	-0-					1
10	SWR 10	2	-0-	2	2030	2	2			N	-0-					1
11	SWR 10	1	-0-	1	2031	1	2			N	-0-	1	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2031					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	10	-0-	10	2041	10	2			N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

08	SWR 10	2041	-0-	2041	179357	394	1	1647	2	N	-0-					51
09	SWR 10	1879	-0-	1879	181236	29	1	1808	2	N	38					89
						42	9									
10	SWR 10	1688	-0-	1688	182924	1662	2	26	9	N	24					113
11	SWR 10	1528	-0-	1528	184452	302	1	1226	2	N	-0-					113
*12	SWR 10	740	-0-	740	185192	164	1	576	2	N	-0-					113
01	SWR 10	549	-0-	549	185741	166	1	383	2	N	-0-					113

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

08	SWR 10	41	-0-	41	133759	8	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	10	-0-	10	133769	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133769					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133769					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133769					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133769					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	4	-0-	4	2142	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
11	SWR 10	3	-0-	3	2145	3	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	2	-0-	2	15028	2	2			N	-0-					2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
01	SWR 10	3	-0-	3	15031	3	2			N	-0-					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	6	-0-	6	53741	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1	-0-	1	53742	1	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	413	-0-	413	121437	80	1	333	2	N	-0-					4
09	SWR 10	86	-0-	86	121523	1	1	83	2	N	2					6
						2	9									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	121523					N	3					9
11	SWR 10	66	-0-	66	121589	13	1	53	2	N	-0-					9
*12	SWR 10	25	-0-	25	121614	5	1	20	2	N	-0-					9
*01	SWR 10	42	-0-	42	121656	12	1	30	2	N	-0-					9

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	286	1	1747	2	N	25	35	1			247
							28	9									
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1528	2	N	30	35	1			242
							33	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					257
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	20					277
							22	9									
*12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1238	2	N	16	23	1			270
							18	9									
*01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	2	N	15	22	1			263
							17	9									

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
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	179	1	1961	2	N	7					94
							8	9									
09	32304	X	32304	-0-	-0-	-0-	484	1	31712	2	N	98					192
							108	9									
10	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	2032	2	18	9	N	16					208
11	2070	X	1994	-0-	-76	-0-	35	1	1913	2	N	42	186	1			64
							46	9									
*12	2139	X	1884	-0-	-255	-0-	31	1	1829	2	N	22					86
							24	9									
01	3286	X	1701	-0-	-1585	-0-	30	1	1660	2	N	10					96
							11	9									

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
08	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	3092	1	18903	2	Y	61					163
							67	9									
09	9300	X	4939	-0-	-4361	-0-	75	1	4762	2	Y	93	156	1			100
							102	9									
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13172	2	100	9	Y	91	92	1			99
11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1221	1	12703	2	Y	106	101	1			104
							117	9									
*12	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1056	1	12161	2	Y	94	184	1			14
							103	9									
*01	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1027	1	10987	2	Y	94	91	1			17
							103	9									

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
08	22630	X	3180	-0-	-19450	-0-	435	1	2659	2	Y	78					78
							86	9									
09	21900	X	3339	-0-	-18561	-0-	50	1	3195	2	Y	85	163	1			-0-
							94	9									
10	22630	X	11445	-0-	-11185	-0-	11378	2	67	9	Y	61					61
11	21900	X	5638	-0-	-16262	-0-	487	1	5073	2	Y	71	40	1			92
							78	9									
*12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	565	1	6514	2	Y	52	74	1			70
							57	9									
*01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	817	1	8746	2	Y	63	36	1			97
							69	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1134	-0-	-571	-0-	157	1	958	2	N	17					104
							19	9									
09	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	4	1	253	2	N	5					109
							6	9									
10	1705	X	1068	-0-	-637	-0-	1062	2	6	9	N	5					114
11	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	103	1	1071	2	N	13					127
							14	9									
12	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	108	1	1241	2	N	60					187
							66	9									
01	1705	X	1104	-0-	-601	-0-	92	1	984	2	N	25					212
							28	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2492	X	1711	-0-	-781	-0-	211	1	1458	2	Y	38	3	8			99
							42	9									
*03	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	180	1	1391	2	Y	45	118	1			26
							50	9									
*04	2670	X	1168	-0-	-1502	-0-	127	1	1018	2	Y	21					47
							23	9									
*05	2759	X	903	-0-	-1856	-0-	90	1	776	2	Y	34					81
							37	9									
*06	2670	X	751	-0-	-1919	-0-	78	1	601	2	Y	65	90	1			56
							72	9									
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	22					78
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	40	65	1			53
*09	2670	X	1802	-0-	-868	-0-	27	1	1738	2	Y	34	65	1			22
							37	9									
*10	2759	X	462	-0-	-2297	-0-	436	2	26	9	Y	24					46
*11	2670	X	513	-0-	-2157	-0-	38	1	397	2	Y	71	117	1			-0-
							78	9									
*12	2759	X	476	-0-	-2283	-0-	35	1	412	2	Y	26					26
							29	9									
01	2759	X	362	-0-	-2397	-0-	30	1	319	2	Y	12					38
							13	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	2	8			212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	180	1			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	169	1			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	1	8			172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	187	1			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	170	1			48

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	317	2	37	9	N	34					159
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	129	1			30
10	341	N	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	N	3					33
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	38	2	4	9	N	4					37
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	N	1					38
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4					42

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	742	2	9	9	N	8	2	8			64
09	1710	N	1003	-0-	-707	-0-	996	2	7	9	N	6					70
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	N	7					77
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2574	2	55	9	N	50					127
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76	9	N	69	161	1			35
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	N	10					45

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2600	2	57	9	N	52					212
09	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	1798	2	11	9	N	10	174	1			48
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2881	2	17	9	N	15					63
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2916	2	56	9	N	51					114
*12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2964	2	45	9	N	41					155
*01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2672	2	46	9	N	42					197

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2832	2	43	9	N	39					159
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3043	2	40	9	N	36					195
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2859	2	36	9	N	33	175	1	2	8	51
11	1530	X	238	-0-	-1292	-0-	232	2	6	9	N	5					56
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2950	2	28	9	N	25					81
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2752	2	62	9	N	56					137

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	-0-	-451	-0-	191	1	692	2	N	55	143	1			74
							61	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	197	1	759	2	N	89	139	1			24
							98	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	195	1	863	2	N	101					125
							111	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	192	1	761	2	N	77	158	1			44
							85	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	192	1	1018	2	N	108					152
							119	9									
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	197	1	623	2	N	30					182
							33	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					98
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					103
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					116
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	143	2	8	9	N	7					123
*12	279	N	166	-0-	-113	-0-	162	2	4	9	N	4					127
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					181
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	N	11	167	1			25
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					25
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDSON WELL #: RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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-

CITY OF HENDERSON WELL #: RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 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
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					41
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					41
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					41
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					41
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 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
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	614	2	56	9	N	51					127
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	673	2	43	9	N	39					166
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	825	2	53	9	N	48	176	1			38
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	2	20	9	N	18					56
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	708	-0-	708	16481	243	1	465	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	648	-0-	648	17129	78	1	570	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	532	-0-	532	17661	481	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR 10	492	-0-	492	18153	492	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	668	-0-	668	18821	668	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	668	-0-	668	19489	668	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	41	-0-	41	2300	14	1	27	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	27	-0-	27	2327	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	37	-0-	37	2364	37	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	38	-0-	38	2402	38	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	51	-0-	51	2453	51	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	51	-0-	51	2504	51	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	40	-0-	40	502	14	1	26	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	584	8	1	74	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	106	-0-	106	690	55	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR 10	56	-0-	56	746	56	2			N	-0-					-0-
*12	SWR 10	72	-0-	72	818	72	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	72	-0-	72	890	72	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	45	-0-	45	1479	15	1	30	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	47	-0-	47	1526	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	1560	34	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	34	-0-	34	1594	34	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	46	-0-	46	1640	46	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	46	-0-	46	1686	46	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	25	-0-	25	930	9	1	16	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	24	-0-	24	954	3	1	21	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	19	-0-	19	973	19	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	19	-0-	19	992	19	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	19	-0-	19	1011	19	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	19	-0-	19	1030	19	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	819	-0-	819	7081	281	1	538	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	464	-0-	464	7545	56	1	408	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	362	-0-	362	7907	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	368	-0-	368	8275	84	1	284	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	712	-0-	712	8987	111	1	601	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	712	-0-	712	9699	111	1	601	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	21	-0-	21	1386	7	1	14	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	37	-0-	37	1423	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	29	-0-	29	1452	29	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	30	-0-	30	1482	30	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	236	-0-	236	1718	236	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	236	-0-	236	1954	236	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

08	SWR 10	50	-0-	50	647	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	47	-0-	47	694	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	48	-0-	48	742	11	1	37	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	49	-0-	49	791	11	1	38	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	60	-0-	60	851	9	1	51	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	60	-0-	60	911	9	1	51	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

08	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					140
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	737	2	33	9	N	30	137	1	12	7	21
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					21
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					21
12	806 N	49	-0-	-757	-0-	49	2			N	-0-					21
*01	744 N	19	-0-	-725	-0-	19	2			N	-0-					21

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					76
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					76
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					76
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					76
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					35
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					35
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					35
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6	128	1			24
09	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1119	2	2	9	N	2					26
10	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1376	2	17	9	N	15					41
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1102	2	15	9	N	14					55
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1					56
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	58	1			18

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					400
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	N	2					402
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					402
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					402
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					404
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					404

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					802
09	1440	X	877	-0-	-563	-0-	871	2	6	9	N	5					807
10	1178	X	895	-0-	-283	-0-	889	2	6	9	N	5					812
11	1500	X	1435	-0-	-65	-0-	1226	2	209	9	N	190	182	1			820
12	1550	X	538	-0-	-1012	-0-	532	2	6	9	N	5					825
*01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1543	2	134	9	N	122	168	1			779

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	22					96
							24	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	N	19					115
							21	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	18					133
							20	9									
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	86	1	1085	2	N	21					154
							23	9									
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	70	1	863	2	N	9					163
							10	9									
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	84	1	979	2	N	12	162	1			13
							13	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	271	1	4064	2	Y	37					149
							41	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	289	1	4018	2	Y	70					219
							77	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	313	1	4122	2	Y	41	146	1			114
							45	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	303	1	3832	2	Y	35					149
							39	9									
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	337	1	4177	2	Y	43	144	1			48
							47	9									
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	339	1	3933	2	Y	36					84
							40	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 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
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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					47
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	77	2	N	1					48
							1	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					48
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					48
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					48
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	9	1	108	2	N	-0-					48

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 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
08	2635	X	552	-0-	-2083	-0-	34	1	516	2	N	2					142
							2	9									
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2304	2	N	23					165
							25	9									
10	2418	X	2007	-0-	-411	-0-	140	1	1849	2	N	16					181
							18	9									
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	167	1	2115	2	N	24	174	1			31
							26	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	217	1	2687	2	N	26					57
							29	9									
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	143	1	1659	2	N	19					76
							21	9									

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
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	2	N	2					8
							2	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	N	1					9
							1	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	N	5					14
							6	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	994	2	N	1	8	1			7
							1	9									
12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	37	1	462	2	N	-0-					7
01	1023	N	478	-0-	-545	-0-	38	1	440	2	N	-0-					7

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7284 - 7298

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

08	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	208	1	3118	2	N	205	205	1			55
							226	9									
09	4260	X	2944	-0-	-1316	-0-	191	1	2655	2	N	89	98	1			46
							98	9									
10	4402	X	2684	-0-	-1718	-0-	178	1	2349	2	N	143	101	1			88
							157	9									
11	3450	X	2522	-0-	-928	-0-	174	1	2202	2	N	133	130	1			91
							146	9									
12	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	170	1	2109	2	N	122	125	1			88
							134	9									
01	2480	X	859	-0-	-1621	-0-	65	1	754	2	N	36	109	1			15
							40	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

08	35898	X	17311	-0-	-18587	-0-	1075	1	16150	2	N	78	108	1			122
							86	9									
09	34740	X	12876	-0-	-21864	-0-	860	1	11960	2	N	51	148	1			25
							56	9									
10	35898	X	11805	-0-	-24093	-0-	829	1	10935	2	N	37					62
							41	9									
11	34740	X	10774	-0-	-23966	-0-	786	1	9941	2	N	43					105
							47	9									
12	11868	X	9900	-0-	-1968	-0-	738	1	9132	2	N	27					132
							30	9									
01	11067	X	8786	-0-	-2281	-0-	694	1	8057	2	N	32					164
							35	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	137	1	1734	2	N	69					69
							76	9									
*12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	529	1	6549	2	N	60	58	1			71
							66	9									
*01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	556	1	6448	2	N	53					124
							58	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 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
*07	34965	X	33626	-0-	-1339	-0-	32715	2	911	9	N	828	449	1	95	8	284
08	51615	X	31679	-0-	-19936	-0-	1925	1	28921	2	N	757	773	1			268
							833	9									
*09	49950	X	22406	-0-	-27544	-0-	1453	1	20201	2	N	684	799	1			153
							752	9									
10	51615	X	18283	-0-	-33332	-0-	1245	1	16404	2	N	576	557	1			172
							634	9									
11	49950	X	16161	-0-	-33789	-0-	1135	1	14365	2	N	601	570	1			203
							661	9									
12	51615	X	14985	-0-	-36630	-0-	1067	1	13212	2	N	642	574	1			176
							706	9									
01	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					N	NO RPT					176

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1425	2	35	9	N	32					75
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					95
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12					107
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	2	8	9	N	7					114
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	N	13					127

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					87
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					87
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					87
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					87

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
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					110
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					110
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					110
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					110
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					110

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	88	-0-	-129	-0-	66	3	22	9	N	20					334
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	68	3	24	9	N	22					356
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					356
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					356
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					356
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	93	1			263

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439		12623	-0-	1184	4298	12529	2	94	9	N	85	180	1			73
09	11070		12873	-0-	1803	6101	12764	2	109	9	N	99					172
10	11439		13494	-0-	2055	8156	13384	2	110	9	N	100	184	1			88
11	11070		12678	-0-	1608	9764	12564	2	114	9	N	104					192
12	22635		12155	-0-	-10480	-0-	12081	2	74	9	N	67	189	1			70
*01	13915		12677	-0-	-1238	-0-	12614	2	63	9	N	57					127

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
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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

08	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	276	1	3383	2	Y	-0-					33
09	3870 X	3350	-0-	-520	-0-	247	1	3103	2	Y	-0-					33
10	3968 X	3770	-0-	-198	-0-	267	1	3503	2	Y	-0-					33
11	3690 X	3515	-0-	-175	-0-	250	1	3263	2	Y	2					35
						2	9									
12	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	258	1	3341	2	Y	-0-					35
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					35

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	222	1	2722	2	Y	-0-					9
09	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	203	1	2550	2	Y	-0-					9
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	210	1	2756	2	Y	-0-					9
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	203	1	2651	2	Y	-0-					9
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	213	1	2762	2	Y	-0-					9
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					5
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	61	1	768	2	Y	-0-					5
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	52	1	686	2	Y	-0-					5
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					5
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	57	1	744	2	Y	1					6
							1	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	189	1	2317	2	Y	-0-	15	1			2
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	179	1	2242	2	Y	-0-					2
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	172	1	2259	2	Y	-0-					2
11	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					2
12	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	174	1	2248	2	Y	2					4
							2	9									
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-	4	1			1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					1
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	140	1	756	2	Y	26	19	1			8
							29	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	4619	X	2588	-0-	-2031	-0-	195	1	2393	2	Y	-0-	61	1			11
09	4470	X	2837	-0-	-1633	-0-	209	1	2626	2	Y	2					13
							2	9									
10	4216	X	3299	-0-	-917	-0-	233	1	3066	2	Y	-0-					13
11	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	234	1	3061	2	Y	14					27
							15	9									
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	236	1	3051	2	Y	4	30	1			1
							4	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	190	1	2323	2	Y	-0-	7	1			3
09	2700	N	2297	-0-	-403	-0-	170	1	2127	2	Y	-0-					3
10	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	175	1	2295	2	Y	1					4
							1	9									
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	186	1	2405	2	Y	-0-					4
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390		108	-0-	-282	77	108	4			N	-0-					28
09	190	N	113	-0-	-77	-0-	113	4			N	-0-					28
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	4			N	-0-					28
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					28
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	4			N	-0-					28
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					110
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100		2375	-0-	-725 B	-0-	75	1	2276	2	N	22					231
							24	9									
09	3000		2735	-0-	-265 B	-0-	100	1	2605	2	N	27					258
							30	9									
10	3100		2542	-0-	-558 B	-0-	100	1	2439	2	N	3					261
							3	9									
11	3000		2200	-0-	-800 B	-0-	100	1	2080	2	N	18					279
							20	9									
12	5624		4362	-0-	-1262 B	-0-	50	1	4133	2	N	163	191	1			251
							179	9									
01	2821	#	1261	-0-	-1560 B	-0-	100	1	1092	2	N	63					314
							69	9									

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
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1881	2	2	9	N	2					70
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					70
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1808	2	8	9	N	7					77
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					80
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	N	7					87

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
08	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	1919	2	11	9	N	10					160
09	2010	X	1501	-0-	-509	-0-	1492	2	9	9	N	8					168
10	1953	X	1838	-0-	-115	-0-	1830	2	8	9	N	7					175
11	1890	X	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10					185
12	1922	X	1689	-0-	-233	-0-	1681	2	8	9	N	7					192
01	1922	X	1787	-0-	-135	-0-	1773	2	14	9	N	13					205

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

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
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1900	2	3	9	N	3					163
09	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1839	2	2	9	N	2					165
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2					167
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					170
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					177
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	2	6	9	N	5					182

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					139
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					139
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					139
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					139
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

08	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3976	-0-	-1124	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3206	-0-	-2064	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1943	-0-	-2017	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	541	-0-	-3582	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

08	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	82	1	1160	2	N	31					160
							34	9									
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	81	1	1123	2	N	29					189
							32	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	Y	33	179	1			43
							36	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	82	1	1104	2	Y	35					78
							39	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1152	2	Y	69					147
							76	9									
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	83	1	1129	2	Y	37					184
							41	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	266	1	1347	2	Y	-0-					4
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	234	1	1280	2	Y	9					13
							10	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	254	1	1439	2	Y	-0-					13
11	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	149	1	1185	2	Y	-0-	3	7			10
12	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	135	1	1011	2	Y	-0-					10
01	1519	N	914	-0-	-605	-0-	101	1	798	2	Y	14	20	1			4
							15	9									

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
08	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	634	1	3203	2	Y	-0-					16
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	602	1	3302	2	Y	-0-	15	1			1
10	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	585	1	3312	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	395	1	3130	2	Y	3					4
							3	9									
12	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	447	1	3358	2	Y	-0-					4
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	452	1	3562	2	Y	-0-					4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	650	1	3285	2	Y	-0-					18
09	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	571	1	3130	2	Y	10	26	1			2
							11	9									
10	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	542	1	3070	2	Y	-0-					2
11	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	339	1	2689	2	Y	17					19
							19	9									
12	3937	X	2798	-0-	-1139	-0-	329	1	2469	2	Y	-0-					19
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	377	1	2968	2	Y	-0-					19

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
08	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	202	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1205	-0-	-1015	-0-	186	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1233	-0-	-1061	-0-	185	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	117	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	910	-0-	-330	-0-	107	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	959	-0-	-281	-0-	108	1	851	2	Y	-0-					-0-

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
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	828	1	4185	2	N	95					105
							105	9									
09	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	742	1	4067	2	N	-0-	85	1			20
10	5270	X	5000	-0-	-270	-0-	750	1	4250	2	N	-0-					20
11	4950	X	4713	-0-	-237	-0-	527	1	4178	2	N	7					27
							8	9									
12	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	554	1	4164	2	N	-0-					27
01	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	533	1	4202	2	N	-0-					27

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
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	114	1	576	2	N	-0-					67
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	105	1	578	2	N	6	66	1			7
							7	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	106	1	598	2	N	-0-					7
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	77	1	611	2	N	20					27
							22	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	N	-0-					27
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-					27

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
08	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	449	1	2268	2	Y	-0-					42
09	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	402	1	2206	2	Y	7	42	1			7
							8	9									
10	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	423	1	2397	2	Y	-0-					7
11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	271	1	2146	2	Y	6					13
							7	9									
12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	282	1	2116	2	Y	-0-					13
01	2821	N	2406	-0-	-415	-0-	271	1	2135	2	Y	-0-					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	290	1	1465	2	Y	-0-					40
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	257	1	1412	2	Y	8	41	1			7
							9	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	267	1	1515	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	177	1	1407	2	Y	6					13
							7	9									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	193	1	1452	2	Y	-0-					13
01	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	161	1	1271	2	Y	-0-					13

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
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-

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
08	744	X	656	-0-	-88	-0-	108	1	548	2	N	-0-					18
09	720	X	643	-0-	-77	-0-	99	1	544	2	N	-0-					18
10	744	X	674	-0-	-70	-0-	101	1	573	2	N	-0-					18
11	690	X	674	-0-	-16	-0-	70	1	558	2	N	42					60
							46	9									
12	682	X	641	-0-	-41	-0-	75	1	566	2	N	-0-					60
01	682	X	668	-0-	-14	-0-	75	1	593	2	N	-0-					60

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
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	970	1	4899	2	N	-0-					55
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	881	1	4833	2	N	31	69	1			17
							34	9									
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	890	1	5043	2	N	-0-					17
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	627	1	4976	2	N	10					27
							11	9									
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	684	1	5142	2	N	-0-					27
*01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	648	1	5104	2	N	-0-					27

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	2759	N	1183	-0-	-1576	-0-	1183	2			N	-0-					13
09	2070	N	603	-0-	-1467	-0-	603	2			N	-0-					13
10	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					13
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					13
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					13
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	283	1	5797	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	271	1	5568	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	281	1	5317	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	280	1	5292	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	336	1	5236	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356	1	5280	2	Y	22	21	1			5
							24	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2017 - P/A 09/02/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	2	Y	-0-					19
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					19
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	163	1	2136	2	Y	14					33
							15	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					33
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	2	Y	-0-					33
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					33

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					51
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					51
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					51
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					38
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					38
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					40
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					40
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					40

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					82
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	170	2	3	9	N	3					85
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					86
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	244	2	21	9	N	19					105

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3289	-0-	3289	3289	1576	2	1713	9	N	1557	1222	1			335
12	8478	X	5189	-0-	-3289	-0-	3067	2	2122	9	N	1929	1630	1			634
*01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5092	2	1500	9	N	1364	1264	1			734

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					112
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					112
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					112
12	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					112
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					112

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1018	2	7	9	Y	6					9
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1533	2	25	9	Y	23					32
10	1116	N	654	-0-	-462	-0-	644	2	10	9	Y	9					41
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	465	2	2	9	Y	2	16	1			27
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2	14	1			15
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					16

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2701	-0-	-119	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
*12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	Y	4	2	1			2
*01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	Y	1					3

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					105
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					105
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					105
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					105
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	230	2	13	9	N	12					117
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	223	2	13	9	N	12					129

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					77
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	N	18					145
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1500	2	45	9	N	41	106	1			80
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	952	2	2	9	N	2					82
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	780	2	19	9	N	17					99
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1538	2	40	9	N	36	60	1			75
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	N	25					100

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					77
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					77
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					77
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					77
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					77
01	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1982	2	91	9	N	83					84
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1424	2	97	9	N	88	88	1			84
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1332	2	108	9	N	98	149	1			33
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1082	2	101	9	N	92					125
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1269	2	74	9	N	67	121	1			71
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1317	2	102	9	N	93	84	1			80

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1707	2	108	9	N	98	139	1			20
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27					47
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					47
11	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	347	2	131	9	N	119	101	1			65
12	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1253	2	46	9	N	42					107
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1341	2	55	9	N	50					157

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					122
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					122
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					122
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					122
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					122
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	368	2	8	9	N	7					129

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
08	3100	N	3684	-0-	584	1028	3676	2	8	9	N	7	66	1			100
09	1739	N	711	-0-	-1028	-0-	709	2	2	9	N	2					102
10	1395	X	606	-0-	-789	-0-	606	2			N	-0-					102
11	1350	X	322	-0-	-1028	-0-	319	2	3	9	N	3					105
12	1395	X	121	-0-	-1274	-0-	119	2	2	9	N	2					107
01	1395	X	147	-0-	-1248	-0-	147	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1950	2	31	9	N	28					56
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1896	2	20	9	N	18	67	1			7
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2026	2	19	9	N	17					24
11	1920	N	986	-0-	-934	-0-	961	2	25	9	N	23					47
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	20					67
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	35	97	1			5

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4					275
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7	66	1			216
10	713	N	501	-0-	-212	-0-	499	2	2	9	N	2					218
11	1500	N	418	-0-	-1082	-0-	410	2	8	9	N	7					225
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	127	2	3	9	N	3					228
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					228

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	92	1			45
09	750	N	127	-0-	-623	-0-	103	2	24	9	N	22					67
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					70
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					75
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	410	2	22	9	N	20					95
01	1023	N	231	-0-	-792	-0-	214	2	17	9	N	15					110

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	N	3					114
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					114
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					114
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			N	-0-					114
12	1240	N	548	-0-	-692	-0-	548	2			N	-0-					114
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					114

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
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1131	2	8	9	N	7					93
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1076	2	14	9	N	13					106
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					116
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1085	2	17	9	N	15					131
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1073	2	9	9	N	8					139
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1083	2	6	9	N	5					144

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2132	2	14	9	N	13					162
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1702	2	18	9	N	16	78	1			100
10	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	1561	2	24	9	N	22					122
11	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1452	2	19	9	N	17					139
12	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1358	2	20	9	N	18					157
01	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1249	2	13	9	N	12					169

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					66
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					69
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23					92
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	660	2	17	9	N	15					107
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					107
01	589	N	128	-0-	-461	-0-	121	2	7	9	N	6					113

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					38
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-					38
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					38
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					38
12	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					38
01	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4573	2	7	9	N	6					143
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4105	2	28	9	N	25	116	1			52
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4403	2	31	9	N	28					80
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4121	2	33	9	N	30	80	1			30
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4433	2	47	9	N	43					73
*01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4408	2	52	9	N	47					120

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
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					65
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					65
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					65
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					65
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					65
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					65

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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					50
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					50
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					50
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					7
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					7
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					7
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					7
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					17
10	329	X	115	-0-	-214	-0-	115	2			N	-0-					17
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					17
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					17
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17

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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	3000	N	3189	-0-	189	189	3086	2	103	9	N	94					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

AMY GAIL WELL #: 1 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			29
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2759	2	44	9	N	40					143
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2643	2	59	9	N	54					197
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2571	2	36	9	N	33	185	1			45
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2400	2	31	9	N	28					73
12	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2366	2	68	9	N	62					135
01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2429	2	39	9	N	35					170

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					57
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					57
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					57
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					57
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					57
01	279	N	109	-0-	-170	-0-	88	2	21	9	N	19					76

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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					139
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					144
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	329	2	3	9	N	3					147
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	321	2	3	9	N	3					150
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2	9	N	2					152
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	314	2	8	9	N	7					159

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					64
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	474	2	14	9	Y	13	15	1			14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5					19
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	8					27
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	Y	27	23	1			31
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	308	2	64	9	Y	58					89
01	558	N	248	-0-	-310	-0-	212	2	36	9	Y	33	52	1			70

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			18
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					9
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					9
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4	8	1			5
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					5

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
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-

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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					5
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					5
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					5

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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
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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	67					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
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-

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
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					13
10	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1517	2	56	9	N	51	64	1			-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 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
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					32
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					32
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					32
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					32
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

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
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					62
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					62
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					62
01	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					62

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					107
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					107
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	12	97	1			22
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	10	23	7			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43					52

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	853	-0-	853	853	849	2	4	9	Y	4					4
12	14B2	EXT	384	-0-	384	1237	380	2	4	9	Y	4					8
01	14B2	EXT	492	-0-	492	1729	491	2	1	9	Y	1					9

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
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1466	2	44	9	N	40					114
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1570	2	39	9	N	35					149
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1637	2	48	9	N	44	160	1			33
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1594	2	43	9	N	39					72
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	2	42	9	N	38					110
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1668	2	40	9	N	36					146

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
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3775	2	37	9	N	34					103
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3602	2	31	9	N	28					131
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3792	2	37	9	N	34	109	1			56
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3681	2	28	9	N	25					81
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3401	2	33	9	N	30					111
*01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	N	9					120

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
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1530	2	50	9	N	45					75
09	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1538	2	9	9	N	8					83
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	N	7					90
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					97
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					98
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1538	2	10	9	N	9					107

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
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2032	2	30	9	N	27					57
09	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2195	2	25	9	N	23					80
10	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2238	2	8	9	N	7					87
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13					100
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2178	2	11	9	N	10	60	1			50
01	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					50

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
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1398	2	6	9	N	5					47
10	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1438	2	6	9	N	5					52
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					53
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2					55
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	N	20					75

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
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					11
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2					13
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1369	2	26	9	N	24					37
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					42
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					54

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
08	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1004	2	9	9	N	8					62
09	1410	N	981	-0-	-429	-0-	979	2	2	9	N	2					64
10	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1116	2	9	9	N	8					72
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					77
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					77
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					79

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
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	293	2	11	9	N	10					60
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12					72
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9	76	1			5
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5					10
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					10

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					56
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					67
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	161	2	7	9	N	6	67	1			6
*12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	N	13					19
*01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					20

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
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1275	2	3	9	N	3	92	1			8
09	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					8
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	203	2	30	9	N	27					35
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					40
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	N	15					55
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	42	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	80	38	2			N	-0-					-0-
11	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

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
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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					64
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					64
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					64
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					64
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					64

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
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					143
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					143
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					143
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	31	7			112
*12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	460	2	11	9	N	10					18
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					18
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					18
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					23
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					27
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					27
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					27
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					27
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					27

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1580	2	11	9	N	10					83
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1503	2	19	9	N	17					100
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1508	2	12	9	N	11	96	1			15
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					15
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					22
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	N	11					33

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
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	231	2	6	9	Y	5					11
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	Y	8					19
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	159	2	2	9	Y	2	18	1			3
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					3
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3					98
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1534	2	6	9	Y	5					103
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	Y	3	82	1			24
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					24
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					24
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					24

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					48
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					48
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					48
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					48
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					48
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					48

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					8
09	840	N	690	-0-	-150	-0-	682	2	8	9	N	7					15
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					15
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	656	2	4	9	N	4					19
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					25
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					29

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

08	465	N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	N	1					83
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	2	53	9	N	48	77	1			54
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	479	2	6	9	N	5	14	7			45
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					48
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	N	12					60
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	N	3					63

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					131
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	2			Y	-0-					131
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1359	2	52	9	Y	47					178
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1304	2	3	9	Y	3	159	1			22
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	Y	3					25
01	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			Y	-0-					25

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	784	2	1	9	N	1					25
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					25
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	650	2	14	9	N	13					38
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					38
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14					52
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	599	2	14	9	N	13					65

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					44
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					44
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	1	7			43
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					43
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					43

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4					69
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	N	6					75
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					75
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					75
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5	67	1			13
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	N	9					22

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					92
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					37
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			N	-0-					37
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1778	2	134	9	N	122					159
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					159
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31	180	1			10
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1770	2	19	9	N	17					27

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	301	2	87	9	N	79					141
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					141
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					141
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					141
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	117	1			24
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					23

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		77	-0-	77	124	77	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		66	-0-	66	190	66	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		81	-0-	81	271	81	2			Y	-0-					-0-
11	368	X	97	-0-	-271	-0-	95	2	2	9	Y	2					2
*12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					4
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1					5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	2	63	9	Y	57					66
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	237	2	20	9	Y	18					84
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					93
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15					108
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	Y	13	89	1			32
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					32

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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 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
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					43
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					43
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					48
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					48
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					48

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
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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	308	-0-	-1465	-0-	308	2			Y	-0-					23
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2					25
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					28
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					30
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	5	7			25
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					25

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					68
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					68
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					68
11	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	2			N	-0-					68
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	44	1			25
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					33

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

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
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-

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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	842	2	28	9	N	25					59
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					67
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3					70
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	790	2	13	9	N	12					82
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	78	1			5
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	763	2	6	9	N	5					10

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
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					62
09	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1021	2	6	9	N	5					67
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1859	2	9	9	N	8					75
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1880	2	8	9	N	7					82
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8	60	1			30
01	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1364	2	8	9	N	7					37

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					67
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					67
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					67
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					70
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					70
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 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
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	7					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42

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
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	10					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
08	14B2	EXT	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					68
09	14B2	EXT	4	-0-	4	103	4	2			N	-0-					68
10	14B2	EXT	3	-0-	3	106	3	2			N	-0-					68
11	14B2	EXT	1	-0-	1	107	1	2			N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	64	-0-	64	106	53	2	11	9	Y	10					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					42
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	429	2	2	9	N	2					44
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					49
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					74
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	466	2	31	9	N	28	102	1			-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	231	2	13	9	N	12					12

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					15
11	T. A.		2070	-0-	2070	2076	1980	2	90	9	Y	82					97
12	T. A.		1048	-0-	1048	3124	1041	2	7	9	Y	6					103
01	T. A.		770	-0-	770	3894	764	2	6	9	Y	5					108

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
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					74
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	7			73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	90	2	24	9	N	22					95
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					55
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					55
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					55
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	2	25	9	N	23					78
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					38
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					38
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					38
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					38
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					38
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					38

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	168	1			33
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					33
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					33
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	334	2	35	9	N	32					65
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					65
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					68

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					40
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	N	7					47
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					55
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					63
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9					72
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1390	2	6	9	N	5					77

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					37
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	54	2	20	9	N	18					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					62
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					62
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	22	7			18
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					18
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					31
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1					32
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	333	2	9	9	N	8					40
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					42
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					43
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					95
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	458	2	2	9	N	2	85	1			12
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					12
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					12
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	320	2	11	9	N	10					22

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1172	2	21	9	N	19					50
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13					63
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1003	2	11	9	N	10					73
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1021	2	33	9	N	30					103
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27	63	1			67
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	2	25	9	N	23					90

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	109	2	124	9	N	113	173	1			7
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	2	17	9	N	15					15
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					15

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

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
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-

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
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	7					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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					92
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					92
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					92
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					92
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	81	1			11
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					71
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					71
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	20					91
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					6
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					6
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	7					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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-

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
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	2					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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	N	13					13
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					13
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					17
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					200
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					200
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					200
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	183	7			17
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	17	7			-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-					-0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
08	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		182	-0-	182	359	182	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		138	-0-	138	497	138	2			Y	-0-					-0-
11	571	X	74	-0-	-497	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					15
09	2460	N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			N	-0-					15
10	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2222	2	14	9	N	13					28
*11	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2041	2	4	9	N	4					32
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					38
01	2232	N	1389	-0-	-843	-0-	1361	2	28	9	N	25					63

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
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					18
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	171	2	33	9	Y	30					48
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2					50
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					50
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					50
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					50

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	789	2	14	9	N	13					108
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	728	2	10	9	N	9					117
10	837	N	495	-0-	-342	-0-	389	2	106	9	N	96	176	1			37
11	780	N	354	-0-	-426	-0-	354	2			N	-0-					37
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					37

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
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	616	2	20	9	Y	18					30
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	Y	7					37
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	970	2	32	9	Y	29					66
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	82	1			32
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	810	2	39	9	Y	35					67
01	992	N	745	-0-	-247	-0-	730	2	15	9	Y	14					81

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					19
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	18	1			5
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	77	2	15	9	Y	14					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	2	19	9	Y	17					59

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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					7
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					7
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					7
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					7
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	194	2	11	9	N	10					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	644	-0-	644	644	578	2	66	9	Y	60					60
01	14B2 EXT	400	-0-	400	1044	379	2	21	9	Y	19					79

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 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
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	22					22
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					23
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					23
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					18
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					18
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					18
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					18
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					18

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29		29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					15
09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2			Y	-0-					15
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-	1	7			14
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					14
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					14
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			Y	-0-					14

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	29	2	6	9	N	5					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	140	1	1229	2	Y	1					3
							1	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	Y	41					44
							45	9									
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	148	1	1136	2	Y	38	60	1			22
							42	9									
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	160	1	1076	2	Y	7					29
							8	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	1239	2	Y	10	23	1			16
							11	9									
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	25					41
							28	9									

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					17
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					17
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

08	186	N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23					55
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					55
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					55
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					55
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2					57
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					57

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1525	2	56	9	N	51					208
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1537	2	26	9	N	24					232
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1460	2	63	9	N	57	171	1			118
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	N	25					143
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	2	29	9	N	26	61	1			108
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19					127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					35
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					35
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					35
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					35
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	35	7			-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					30
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	10	7			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	423	2	23	9	Y	21					93
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					93
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-	21	7			72
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					72
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					72
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3
09	T. A.		54	-0-	54	103	53	2	1	9	Y	1					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	12					16
11	T. A.		329	-0-	329	432	320	2	9	9	Y	8					24
12	T. A.		143	-0-	143	575	141	2	2	9	Y	2					26
01	T. A.		336	-0-	336	911	329	2	7	9	Y	6					32

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	7			3
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					3
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					3
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	93	2	77	9	Y	70					163
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					163
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	70	7			93
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					93
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					93

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					3
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	136	2	68	9	N	62	52	1			13
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					9
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					9
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			Y	-0-	1	7			8
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	594	2	48	9	Y	44					52
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	18	1			34
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	249	2	22	9	Y	20					53

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	55	1			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17	1			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	2	13	9	Y	12					20
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	Y	8					28
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	612	2	14	9	Y	13	23	1			18
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			Y	-0-	18	1			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81		81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	1					3
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
12	T. A.		729	-0-	729	729	83	1	640	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
01	T. A.		351	-0-	351	1080	45	1	302	2	Y	4					14
							4	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	38	1			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	234	2	28	9	Y	25					48
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	337	2	22	9	Y	20					68
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13					81
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5					86
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	65	1			23
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					68
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	559	2	10	9	Y	9					77
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1					78
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	340	2	4	9	Y	4					82
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	69	7			13
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	130	-0-	130	224	126	2	4	9	Y	4					4
12	14B2	EXT	118	-0-	118	342	114	2	4	9	Y	4					8
*01	430	X	88	-0-	-342	-0-	87	2	1	9	Y	1					9

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	203	-0-	203	203	202	2	1	9	Y	1					62
11	14B2	EXT	254	-0-	254	457	250	2	4	9	Y	4					66
12	14B2	EXT	252	-0-	252	709	249	2	3	9	Y	3					69
*01	1138	X	429	-0-	-709	-0-	427	2	2	9	Y	2					71

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26

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
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2178	2	47	9	Y	43					186
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			Y	-0-					186
10	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2	9	Y	2	145	1			43
11	2160	N	1886	-0-	-274	-0-	1886	2			Y	-0-					43
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					43
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			Y	-0-					43

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	2	12	9	Y	11					12
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	162	2	26	9	Y	24					36
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					41

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	10					10

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
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					77
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1190	2	6	9	Y	5					82
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19	9	Y	17					99
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	Y	8					107
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	17	7			90
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			Y	-0-					90

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
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	55	2	3	9	Y	3					22
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-	17	1			5
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					5
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		60	-0-	60	4047	6	1	54	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4047					Y	10					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4047					Y	10	15	1			6
11	4196	X	149	-0-	-4047	-0-	15	1	95	2	Y	35					41
							39	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	34	1			23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1198	2	10	9	Y	9					17
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					19
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9	16	1			12
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			Y	-0-	12	1			-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	464	2	1	9	N	1					12
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					12
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					12
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12

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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					7
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	141	2	86	9	N	78					85
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	72	1			13
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	41	2	13	9	N	12					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54	57	54	2			Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			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-					13

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
08	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	180	1	1579	2	Y	-0-					2
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	165	1	1401	2	Y	9					11
							10	9									
10	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	179	1	1373	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
11	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	174	1	1164	2	Y	6					12
							7	9									
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	170	1	1308	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	195	1	1318	2	Y	25					34
							28	9									

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
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					38
09	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1572	2	32	9	N	29					67
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25					92
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1477	2	28	9	N	25	110	1			7
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					28
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1548	2	22	9	N	20					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		75	-0-	75	144	69	2	6	9	Y	5					5
01	T. A.		42	-0-	42	186	35	2	7	9	Y	6					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					38
11	T. A.		327	-0-	327	543	327	2			Y	-0-					38
12	T. A.		404	-0-	404	947	398	2	6	9	Y	5					43
*01	1389	X	442	-0-	-947	-0-	435	2	7	9	Y	6					49

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	29	-0-	29	29	21	2	8	9	Y	7					7
12	14B2	EXT	53	-0-	53	82	30	2	23	9	Y	21					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	15					43

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
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4	16	1			27
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	14	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	2	50	9	N	45					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

08	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	259	1	2274	2	Y	1					1
							1	9									
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	265	1	2253	2	Y	21					22
							23	9									
10	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	270	1	2078	2	Y	19	30	1			11
							21	9									
11	2460	N	1758	-0-	-702	-0-	228	1	1530	2	Y	-0-					11
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	188	1	1447	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

08	T. A.	38	-0-	38	38	38	2				Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	38						Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	38						Y	33					47
11	T. A.	104	-0-	104	142	96	2	8	9		Y	7					54
12	T. A.	797	-0-	797	939	797	2				Y	-0-					54
01	T. A.	556	-0-	556	1495	556	2				Y	-0-					54

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-

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
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			20
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	Y	12	4	1			8
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	Y	18					26
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15					41

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 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
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	11					23
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	16					39
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4	16	1			27
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10	18	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	N	8					63
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1043	2	19	9	N	17					80
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1023	2	24	9	N	22					102
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5	87	1			20
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					30
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1012	2	6	9	N	5					35

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					1
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1436	2	1	9	N	1					2
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					2
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					2
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					2
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					2

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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					83
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	554	2	11	9	N	10					93
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					102
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	472	2	14	9	N	13					115
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10	100	1			25
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	541	2	8	9	N	7					32

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	265	2	2	9	N	2					8
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					8
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	5	1			3
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	1	1			2
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					3
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					3

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	N	5					98
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	85	1			20
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					28
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	722	2	4	9	N	4					32
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	872	2	17	9	N	15					47
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					52

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
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					31
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					32
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	135	2	25	9	N	23					55
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					55
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					55

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					68
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					70
10	775	N	438	-0-	-337	-0-	429	2	9	9	N	8					78
11	780	N	212	-0-	-568	-0-	212	2			N	-0-					78
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					88
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	316	2	8	9	N	7					95

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
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	2	35	9	N	32	169	1			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	622	2	35	9	N	32					32
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	896	2	94	9	N	85					117
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	962	2	45	9	N	41	73	1			85
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41	9	N	37					122

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
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

08	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	3849	2	14	9	Y	13					21
09	3630	X	3398	-0-		-232	-0-	3370	2	28	9	Y	25					46
10	3751	X	3678	-0-		-73	-0-	3645	2	33	9	Y	30					76
11	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	4162	2	61	9	Y	55	49	1			82
12	3751	X	3439	-0-		-312	-0-	3400	2	39	9	Y	35	58	1			59
01	3751	X	3576	-0-		-175	-0-	3551	2	25	9	Y	23					82

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

08	1767	N	1745	-0-		-22	-0-	1732	2	13	9	N	12					117
09	1710	N	1238	-0-		-472	-0-	1227	2	11	9	N	10					127
10	1736	N	1569	-0-		-167	-0-	1561	2	8	9	N	7	102	1			32
*11	1680	N	1509	-0-		-171	-0-	1502	2	7	9	N	6					38
*12	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					50
*01	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					58

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

08	1643	N	1603	-0-		-40	-0-	1593	2	10	9	N	9					62
09	1650	N	1581	-0-		-69	-0-	1578	2	3	9	N	3					65
10	1705	N	1665	-0-		-40	-0-	1654	2	11	9	N	10					75
11	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					78
*12	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					88
01	1674	N	1663	-0-		-11	-0-	1655	2	8	9	N	7					95

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	22	11	1			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	12					24

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					40
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	685	2	44	9	N	40					80
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	712	2	6	9	N	5					85
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					93
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					97
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	N	5					102

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
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	15	1			5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					21

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
08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2576	2	40	9	Y	36					42
09	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	2331	2	20	9	Y	18					60
10	2821	N	2349	-0-	-472	-0-	2315	2	34	9	Y	31					91
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			Y	-0-	91	1			-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	3100	N	3339	-0-	239	239	3338	2	1	9	N	1	53	1			10
09	3000	N	3274	-0-	274	513	3213	2	61	9	N	55					65
10	3100	N	3339	-0-	239	752	3314	2	25	9	N	23	58	1			30
11	3964	X	3212	-0-	-752	-0-	3206	2	6	9	N	5					35
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3141	2	13	9	N	12					47
*01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3116	2	22	9	N	20					67

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2193	2	12	9	Y	11					31
09	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	2198	2	14	9	Y	13					44
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	2	13	9	Y	12	48	1			8
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					8
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					8
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					8

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	92	1			50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	27	7			23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

08	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					3
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					3
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1305	2	116	9	N	105					108
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14					122
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	N	10					132
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1236	2	25	9	N	23					155

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					47
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					47
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					47

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					58
09	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			N	-0-					58
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					58
11	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	1173	2			N	-0-					58
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					58
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					15
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					15
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					25
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	106	2	3	9	N	3					28

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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					13
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	50	1	14	7	8
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8

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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					73
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	396	2	33	9	N	30					103
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	419	2	19	9	N	17					120
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	85	1			47
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	2	22	9	N	20					67
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10					77

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
08	1054	N	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					12
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					15
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			N	-0-					15
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					15

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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					28
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					28
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	935	2	88	9	N	80					108
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	832	2	50	9	N	45					153
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29	117	1			65
01	1023	N	568	-0-	-455	-0-	565	2	3	9	N	3					68

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

08	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4					7
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					7
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	889	2	3	9	Y	3					10
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					12
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					14
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1	9	Y	1					15

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

08	837	X	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					154
09	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-					154
10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					154
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					154
12	806	X	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					154
01	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					52
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					52
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					52
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					52
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

08	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2606	2	6	9	N	5					68
09	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2647	2	2	9	N	2					70
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2745	2	6	9	N	5					75
11	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2687	2	9	9	N	8					83
12	2759	X	2152	-0-	-607	-0-	2148	2	4	9	N	4					87
01	2759	X	2039	-0-	-720	-0-	2038	2	1	9	N	1					88

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	27	7			3
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					12
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					12
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					12

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					2
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					2
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					2
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					2

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
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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	-0-					-0-
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	2	N	-0-					-0-
11	900	N	588	-0-	-312 B	-0-	30	1	558	2	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	79	1	802	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					9
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					9
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					9
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					9
12	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	-0-					9
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 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
08	6510 #	5412	-0-	-1098	-0-	5005	3	407	9	N	370	370	1			260
09	5460 #	4345	-0-	-1115	-0-	4020	3	325	9	N	295	363	1			192
10	5846 R	5846	-0-	-0-	-0-	5409	3	437	9	N	397	364	1			225
11	5460 #	5434	-0-	-26	-0-	5049	3	385	9	N	350	381	1			194
12	5518 #	5428	-0-	-90	-0-	4988	3	440	9	N	400	384	1			210
01	5859 #	5412	-0-	-447	-0-	4961	3	451	9	N	410	387	1			233

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					178
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					178
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					178
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					178
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					178
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					158
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					158
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					158
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					158
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					158
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

08	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					94
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					94
10	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					94
11	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					94
12	1240	#	562	-0-	-678	-0-	562	2			N	-0-					94
*01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

08	868	#	31	-0-	-837	-0-	31	2			N	-0-					148
09	600	#	21	-0-	-579	-0-	21	2			N	-0-					148
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					148
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
*01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	105	3	9 9	Y	8					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	72	3	10 9	Y	9					29
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		Y	-0-					29
*01	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	138	3	10 9	Y	9	16	1			22

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1245	-0-	-88	B	-0-	61	1	1151	3	Y	30	33	1			5
								33	9									
09	1467	X	1467	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1393	3	Y	22	27	1			-0-
								24	9									
10	1817	X	1817	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1565	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
11	1786	X	1786	-0-	-0-	B	-0-	221	1	1524	3	Y	37	32	1			5
								41	9									
12	1519	X	1338	-0-	-181	B	-0-	303	1	1002	3	Y	30	31	1			4
								33	9									
01	1829	X	1526	-0-	-303	B	-0-	459	1	1037	3	Y	27	25	1			6
								30	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1025	3	Y	103	116	1			11
								113	9									
09	1170	N	864	-0-	-306	B	-0-	39	1	740	3	Y	77	87	1			1
								85	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1328	3	Y	118	98	1			21
								130	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1025	3	Y	105	110	1			16
								116	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	248	1	715	3	Y	93	98	1			11
								102	9									
01	1643	N	1043	-0-	-600	B	-0-	342	1	624	3	Y	70	55	1			26
								77	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2697	X	2498	-0-	-199 B	-0-	60	1	2243	3	N	177	200	1			27
							195	9									
09	2880	X	1878	-0-	-1002 B	-0-	45	1	1689	3	N	131	140	1			18
							144	9									
10	2976	X	2407	-0-	-569 B	-0-	213	1	1953	3	N	219	237	1			-0-
							241	9									
11	2880	X	2201	-0-	-679 B	-0-	220	1	1676	3	Y	277	233	1			44
							305	9									
12	2511	X	1916	-0-	-595 B	-0-	285	1	1380	3	Y	228	250	1			22
							251	9									
01	2511	X	1970	-0-	-541 B	-0-	422	1	1399	3	Y	135	90	1			67
							149	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	79	3	67	9	Y	61	66	1			23
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	79	3	51	9	Y	46	69	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	96	3	64	9	Y	58	57	1			1
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	107	3	86	9	Y	78	65	1			14
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	106	3	87	9	Y	79	57	1			36
*01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	227	3	114	9	Y	104	119	1			21

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4670	-0-	-550	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

08	3937	X	705	-0-	-3232	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4774	-0-	-1976	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5906	-0-	-1348	-0-	5906	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	685	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	5925	-0-	-1515	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4855	-0-	-2585	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3847	-0-	-1793	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6175	-0-	-1115	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6035	-0-	-1498	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	5499	-0-	-2096	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

08	8091	X	6338	-0-	-1753	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	4506	-0-	-2574	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

08	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3020	-0-	-1570	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4197	-0-	-93	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

08	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3479	-0-	-1441	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

08	17267	X	16205	-0-	-1062	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	12024	-0-	-4506	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	16725	-0-	-356	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
11	15900	X	15694	-0-	-206	-0-	15694	3			N	-0-					-0-
12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	3			N	-0-					-0-
*01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6987	-0-	-183	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6399	-0-	-1010	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6169	-0-	-1240	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 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
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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

08	2232	X	1099	-0-	-1133	-0-	978	2	121	9	Y	110	110	1			78
09	2160	X	985	-0-	-1175	-0-	927	2	58	9	Y	53	54	1			77
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1860	2	103	9	Y	94	86	1			85
11	1260	X	931	-0-	-329	-0-	867	2	64	9	Y	58	42	1			101
12	1302	X	581	-0-	-721	-0-	581	2			Y	-0-	78	1			23
*01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-	17	1			6

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

08	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	1862	2	154	9	Y	140	129	1			99
09	2220	X	1576	-0-	-644	-0-	1512	2	64	9	Y	58	68	1			89
10	2294	X	1365	-0-	-929	-0-	1315	2	50	9	Y	45	93	1			41
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1529	2	76	9	Y	69	20	1			90
12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			Y	-0-	69	1			21
01	2015	X	912	-0-	-1103	-0-	912	2			Y	-0-	15	1			6

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	1490	2	100	9	Y	91	80	1			64
09	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1832	2	63	9	Y	57	44	1			77
10	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2074	2	63	9	Y	57	83	1			51
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2428	2	98	9	Y	89	25	1			115
12	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-	88	1			27
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-	20	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3310	2	163	9	Y	148	139	1			105
09	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	3416	2	86	9	Y	78	72	1			111
10	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	2886	2	64	9	Y	58	117	1			52
11	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2711	2	79	9	Y	72	25	1			99
12	3906	X	3222	-0-	-684	-0-	3222	2			Y	-0-	76	1			23
01	3627	X	1512	-0-	-2115	-0-	1512	2			Y	-0-	17	1			6

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3598	2	33	9	Y	30	25	1			21
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	2	18	9	Y	16	14	1			23
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	2	19	9	Y	17	25	1			15
11	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	3489	2	19	9	Y	17	7	1			25
12	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	3018	2	273	9	Y	248	19	1			254
*01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	6720	2	485	9	Y	441	102	1			593

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4495	2	33	9	Y	30					200
09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	4186	2	41	9	Y	37					237
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4427	2	41	9	Y	37	186	1			88
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	3592	2	39	9	Y	35					123
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4729	2	35	9	Y	32					155
*01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4833	2	41	9	Y	37					192

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1277	2	19	9	Y	17	14	1			12
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	Y	7	8	1			11
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	867	2	6	9	Y	5	12	1			4
11	1260	N	944	-0-	-316	-0-	936	2	8	9	Y	7	2	1			9
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1376	2	78	9	Y	71	7	1			73
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	631	2	29	9	Y	26	54	1			45

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6096	2	89	9	Y	81	61	1			170
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5073	2	37	9	Y	34	39	1			165
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5324	2	35	9	Y	32	53	1			144
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4412	2	39	9	Y	35	15	1			164
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-	126	1			38
01	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			Y	-0-	28	1			10

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3442	2	62	9	Y	56	40	1			40
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2689	2	24	9	Y	22	28	1			34
10	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2106	2	17	9	Y	15	36	1			13
11	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1634	2	18	9	Y	16	6	1			23
12	3503	X	1809	-0-	-1694	-0-	1774	2	35	9	Y	32	18	1			37
01	3503	X	875	-0-	-2628	-0-	862	2	13	9	Y	12	27	1			22

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1366	-0-	-1951	-0-	1265	2	101	9	Y	92	108	1			65
09	3180	X	648	-0-	-2532	-0-	623	2	25	9	Y	23	45	1			43
10	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2378	2	86	9	Y	78	51	1			70
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4328	2	208	9	Y	189	34	1			225
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-	84	1			141
01	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			Y	-0-	103	1			38

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	57	1	345	3	Y	2					43
							2	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	382	3	Y	2					45
							2	9									
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	44	1	268	3	Y	3					48
							3	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	385	3	Y	2					50
							2	9									
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	53	1	304	3	Y	1					51
							1	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					51

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-					45
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	N	-0-					45
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					45
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-					45
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	3	N	-0-					45
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					39
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	107	3	8	9	Y	7					46
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					46
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					46
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					46
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					46

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					23
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					23
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					23
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					23
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	Y	10					51
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2					53
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4					57
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					58
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5					63
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					63

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4					12
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					14
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	442	3	4	9	Y	4					18
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1					19
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	651	1	1850	3	N	5			125
							6	9							
09	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	631	1	1564	3	N	2			127
							2	9							
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	597	1	1832	3	N	1			128
							1	9							
11	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	605	1	1759	3	N	7			135
							8	9							
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	640	1	1875	3	N	-0-			135
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			135

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
08	1147	N	755	-0-	-392	-0-	106	1	646	3	N	3			56
							3	9							
09	870	N	439	-0-	-431	-0-	68	1	370	3	N	1			57
							1	9							
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	189	1	1139	3	N	-0-			57
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	120	1	716	3	N	-0-			57
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	96	1	546	3	N	-0-			57
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			57

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
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1321	3	1	9	N	1			54
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1304	3	4	9	N	4			58
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1343	3	6	9	N	5			63
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			63
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	3	3	9	N	3			66
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			66

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
08	3100	N	3392	-0-	292	549	3384	3	8	9	N	7			65
09	3000	N	3546	-0-	546	1095	3538	3	8	9	N	7			72
10	4607	X	3512	-0-	-1095	-0-	3506	3	6	9	N	5			77
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3296	3	20	9	N	18			95
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			95
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			95

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
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	42	1	254	3	Y	1			22
							1	9							
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	233	3	Y	1			23
							1	9							
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	38	1	229	3	Y	-0-			23
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	39	1	233	3	Y	1			24
							1	9							
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	26	1	148	3	Y	1			25
							1	9							
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			25

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2017

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	272	1 9	1656	3	Y	1					74
09	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	296	1 9	1610	3	Y	6					80
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	248	1 9	1496	3	Y	1					81
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	267	1 9	1595	3	Y	3					84
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	291	1 9	1666	3	Y	3	77	1			10
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					132
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					137
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					139
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	3	11	9	N	10					149
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					149
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					149

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
08	806	N	599	-0-	-207	-0-	84	1 9	514	3	Y	1					20
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	96	1 9	524	3	Y	1					21
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	98	1 9	592	3	Y	1					22
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	3	Y	-0-					22
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1 9	742	3	Y	1					23
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	3			N	-0-					33
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					33
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	3	10	9	N	9					42
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	3	6	9	N	5					47
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					47
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					47

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
08	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4501	3	21	9	N	19					52
09	3000	N	4950	-0-	1950	3372	4932	3	18	9	N	16					68
10	3100	N	4301	-0-	1201	4573	4277	3	24	9	N	22	3	8			87
11	8233	X	3660	-0-	-4573	-0-	3639	3	21	9	N	19	1	8			105
*12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					109
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					109

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
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1595	3	11	9	Y	10					35
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1460	3	12	9	Y	11					46
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1422	3	10	9	Y	9					55
11	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1372	3	18	9	Y	16					71
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1414	3	11	9	Y	10	70	1			11
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	306	1	1860	3	Y	20					156
							22	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	324	1	1762	3	Y	10					166
							11	9									
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	316	1	1901	3	Y	16	138	1			44
							18	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	307	1	1839	3	Y	14					58
							15	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	333	1	1902	3	Y	15					73
							17	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					73

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	Y	5					22
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1480	3	2	9	Y	2					24
10	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1376	3	2	9	Y	2					26
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1245	3	1	9	Y	1					27
12	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	3			Y	-0-					27
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

08	775	N	560	-0-	-215	-0-	79	1	479	3	Y	2					50
							2	9									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	79	1	431	3	Y	2					52
							2	9									
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	81	1	487	3	Y	5					57
							6	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	75	1	446	3	Y	1					58
							1	9									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	452	3	Y	1					59
							1	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					59

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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 #: 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
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	85	1	515	3	Y	1					48
							1	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	88	1	478	3	Y	7					55
							8	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	1					56
							1	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	75	1	452	3	Y	3					59
							3	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	3	54	1			8
							3	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	253	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	249	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	260	1	1563	3	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	247	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2150	3	6	9	Y	5					61
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2069	3	2	9	Y	2					63
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2218	3	9	9	Y	8					71
11	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2084	3	7	9	Y	6					77
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	3	8	9	Y	7					84
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					84

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					25
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					25
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					25
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					25
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					25
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	253	1 7 9	1541	3	Y	6					44
09	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	265	1 2 9	1439	3	Y	2					46
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	262	1 4 9	1574	3	Y	4	38	1			12
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	250	1 4 9	1498	3	Y	4					16
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	274	1 12 9	1567	3	Y	11					27
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	270	1 1 9	1640	3	N	1					44
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	268	1 1 9	1458	3	N	1					45
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	259	1 1 9	1557	3	N	1					46
11	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	241	1	1445	3	N	-0-					46
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	271	1 3 9	1549	3	N	3					49
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					49

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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	1096	3	Y	4					56
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	1050	3	Y	3					59
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1 9 9	1217	3	Y	8					67
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	168	1 4 9	1003	3	Y	4					71
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	1014	3	Y	2					73
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					73

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 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
08	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	1017	3	4	9	N	4					73
09	1050	X	1048	-0-	-2	-0-	1044	3	4	9	N	4					77
10	1209	X	792	-0-	-417	-0-	785	3	7	9	N	6					83
11	1170	X	1048	-0-	-122	-0-	1042	3	6	9	N	5					88
12	1209	X	983	-0-	-226	-0-	982	3	1	9	N	1					89
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					89

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 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
*06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			N	-0-	57	1	37	7	-0-
*07	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 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
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	421	1	2557	3	Y	-0-					75
09	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	333	1	1811	3	Y	-0-					75
10	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	316	1	1900	3	Y	-0-					75
11	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	315	1	1882	3	Y	-0-					75
12	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	307	1	1754	3	Y	-0-					75
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					75

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	196	1	1189	3	Y	5					36
							6	9									
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	188	1	1022	3	Y	3					39
							3	9									
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	172	1	1038	3	Y	2					41
							2	9									
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	130	1	775	3	Y	5					46
							6	9									
12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	67	1	382	3	Y	2					48
							2	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					48

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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	N	-0-					25
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	53	1	244	3	N	-0-					25
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	44	1	266	3	N	-0-					25
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	3	N	-0-					25
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	N	-0-					25
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

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
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	N	10					63
							11	9									
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	258	1	1400	3	N	2					65
							2	9									
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	254	1	1527	3	N	1					66
							1	9									
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	250	1	1496	3	N	-0-					66
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	276	1	1576	3	N	19					85
							21	9									
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					85

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 #: 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
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	124	1	754	3	N	2			25
							2	9							
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	139	1	758	3	N	-0-			25
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	845	3	N	2			27
							2	9							
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	143	1	858	3	N	1			28
							1	9							
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	162	1	927	3	N	4			32
							4	9							
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			32

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
08	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2359	3	13	9	N	12			65
09	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2251	3	7	9	N	6			71
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2353	3	13	9	N	12			83
11	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2217	3	13	9	N	12			95
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2199	3	11	9	N	10			105
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			105

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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	3	N	-0-			75
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	75	1	407	3	N	-0-			75
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-			75
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	N	-0-			75
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	65	1	372	3	N	-0-			75
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			75

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
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2			23
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-			23
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2268	3	3	9	Y	3			26
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	Y	2			28
12	2294	N	1580	-0-	-714	-0-	1578	3	2	9	Y	2			30
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			30

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
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	249	1	1516	3	N	4			53
							4	9							
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	265	1	1438	3	N	7			60
							8	9							
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	254	1	1530	3	N	9			69
							10	9							
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	250	1	1496	3	N	9			78
							10	9							
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	267	1	1527	3	N	35			113
							39	9							
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			113

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
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2			74
09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	3			Y	-0-			74
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	3	4	9	Y	4			78
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			Y	-0-			78
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	874	3	7	9	Y	6			84
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					46
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8					54
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					54
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					54
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					54
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					54

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	3	11	9	Y	10					35
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	Y	12					47
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1736	3	10	9	Y	9					56
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1751	3	18	9	Y	16					72
12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1715	3	12	9	Y	11	72	1			11
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	32	1	1001	2	N	-0-					25
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	26	1	896	2	N	-0-					25
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	-0-					25
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	-0-					25
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	N	-0-					25
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

*06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	39	1	1286	2	N	-0-	13	7			76
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					76
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-					76
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	2	64	1			14
							2	9									
*10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	51	1	1544	2	N	-0-					14
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	50	1	1558	2	N	4					18
							4	9									
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	N	-0-					18
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					18

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	51	1	1610	2	N	-0-					137
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	N	1	103	1			35
							1	9									
10	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	54	1	1631	2	N	3					38
							3	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1651	2	N	-0-					38
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	52	1	1769	2	N	-0-					38
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
*06	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	40	1	1305	2	N	-0-	8	7			80
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					80
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	44	1	1384	2	N	-0-					80
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	N	-0-					80
*10	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	46	1	1394	2	N	-0-					80
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					80
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1795	2	N	-0-					80
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					80

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	91	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	Y	-0-					14
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	85	1	222	2	Y	-0-					14
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	Y	-0-					14
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	207	1	555	2	Y	-0-					14
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	212	1	573	2	Y	-0-					14
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

08	651	N	639	-0-	-12	-0-	164	1	474	3	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	153	1	417	3	Y	-0-					7
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	3	Y	-0-	6	1			1
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	148	1	403	3	Y	1					2
							1	9									
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	101	1	277	3	Y	1					3
							1	9									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	545	1	1570	3	Y	1					27
							1	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	640	1	1745	3	Y	5					32
							6	9									
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	716	1	1959	3	Y	3	28	1			7
							3	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	664	1	1813	3	Y	3					10
							3	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	572	1	1566	3	Y	9					19
							10	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	182	1	622	2	Y	-0-					8
09	810	N	525	-0-	-285	-0-	145	1	379	2	Y	1					9
							1	9									
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	184	1	484	2	Y	1					10
							1	9									
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	158	1	424	2	Y	11					21
							12	9									
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	129	1	347	2	Y	5					26
							6	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	54	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	40	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	55	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL 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
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1957	3	3	9	Y	3					52
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8					60
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	3	3	9	Y	3					63
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1792	3	9	9	Y	8					71
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	Y	2					73
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					73

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	868	-0-	-992	-0-	196	1	670	2	Y	2					20
							2	9									
09	1290	X	1120	-0-	-170	-0-	310	1	809	2	Y	1					21
							1	9									
10	1333	X	948	-0-	-385	-0-	261	1	685	2	Y	2					23
							2	9									
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	240	1	643	2	Y	17					40
							19	9									
12	1147	X	845	-0-	-302	-0-	227	1	611	2	Y	6					46
							7	9									
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	433	1	1248	3	Y	3					131
							3	9									
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	433	1	1181	3	Y	6					137
							7	9									
10	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	390	1	1067	3	Y	4	120	1			21
							4	9									
11	1620	X	1603	-0-	-17	-0-	429	1	1172	3	Y	2					23
							2	9									
*12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	464	1	1271	3	Y	8					31
							9	9									
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					31

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	Y	1					5
							1	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	3	Y	-0-					5
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	3	Y	-0-	4	1			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	83	1	227	3	Y	-0-					1
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	111	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	181	-0-	-718	-0-	41	1	140	2	Y	-0-					11
09	870	X	217	-0-	-653	-0-	60	1	156	2	Y	1					12
							1	9									
10	899	X	318	-0-	-581	-0-	88	1	230	2	Y	-0-					12
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	74	1	199	2	Y	5					17
							6	9									
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	53	1	143	2	Y	2					19
							2	9									
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					19

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	519	-0-	-535	-0-	117	1	401	2	Y	1					12
							1	9									
09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	105	1	275	2	Y	-0-					12
10	434	X	280	-0-	-154	-0-	77	1	201	2	Y	2					14
							2	9									
11	510	X	271	-0-	-239	-0-	71	1	192	2	Y	7					21
							8	9									
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	91	1	247	2	Y	3					24
							3	9									
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					24

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	22	1	61	3	Y	-0-					1
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4812	3	29	9	N	26					170
09	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4524	3	19	9	N	17					187
10	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4942	3	37	9	N	34					221
11	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	4676	3	28	9	N	25	183	1			63
12	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4833	3	40	9	N	36					99
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					99

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	257	1	741	3	Y	-0-					15
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	103	1	281	3	Y	1					16
							1	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	3	Y	-0-	14	1			2
11	960	N	412	-0-	-548	-0-	110	1	302	3	Y	-0-					2
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	139	1	379	3	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	73	1	2392	2	N	-0-	48	7			119
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2309	2	N	2					121
							2	9									
*08	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	72	1	2264	2	N	1					122
							1	9									
*09	2430	N	2042	-0-	-388	-0-	57	1	1985	2	N	-0-					122
*10	2387	N	1857	-0-	-530	-0-	59	1	1798	2	N	-0-					122
*11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	67	1	2093	2	N	-0-					122
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	2	N	-0-					122
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					122

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	1					63
							1	9									
09	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	45	1	1546	2	N	-0-					63
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	N	-0-					63
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	51	1	1594	2	N	-0-					63
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1849	2	N	-0-					63
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					63

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6014	X	5376	-0-	-638	-0-	165	1	5205	2	N	5					137
							6	9									
*08	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	161	1	5029	2	N	-0-					137
*09	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	145	1	5038	2	N	-0-					137
*10	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	160	1	4865	2	N	-0-					137
*11	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	147	1	4611	2	N	-0-					137
*12	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	151	1	5177	2	N	-0-					137
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					137

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					89
09	750	X	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					89
10	806	X	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					89
11	780	X	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					89
12	806	X	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					89
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19406	X	17516	-0-	-1890	-0-	17435	3	81	9	N	74					259
09	17970	X	16475	-0-	-1495	-0-	16391	3	84	9	N	76	188	1			147
10	18507	X	16286	-0-	-2221	-0-	16225	3	61	9	N	55					202
11	17550	X	15131	-0-	-2419	-0-	15058	3	73	9	N	66	186	1			82
12	17515	X	15946	-0-	-1569	-0-	15869	3	77	9	N	70					152
01	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					152

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	458	1	26812	3	N	204					274
							224	9									
09	23700	X	21691	-0-	-2009	-0-	358	1	21213	3	N	109	184	1			199
							120	9									
10	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	460	1	23680	3	N	890	562	1	9	8	518
							979	9									
11	23700	X	23421	-0-	-279	-0-	449	1	22651	3	N	292	341	1	11	8	458
							321	9									
12	24490	X	23480	-0-	-1010	-0-	462	1	22713	3	N	277	547	1	14	8	174
							305	9									
01	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					174

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	25584	3	466	9	Y	424	339	1			287
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24147	3	449	9	Y	408	572	1			123
10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	24610	3	461	9	Y	419	329	1			213
11	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23428	3	417	9	Y	379	347	1			245
*12	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23366	3	428	9	Y	389	462	1			172
01	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					172

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28923	X	26255	-0-	-2668	-0-	25973	3	282	9	Y	256	205	1			173
09	27900	X	24935	-0-	-2965	-0-	24664	3	271	9	Y	246	345	1			74
10	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	24753	3	277	9	Y	252	198	1			128
11	26910	X	23488	-0-	-3422	-0-	23236	3	252	9	Y	229	209	1			148
12	27001	X	23620	-0-	-3381	-0-	23350	3	270	9	Y	245	285	1			108
01	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					108

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
08	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	2279	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1893	-0-	1893	4172	1893	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6338	2166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2151	-0-	2151	8489	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2044	-0-	-656	7833	2044	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1954	-0-	-1146	6687	1954	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	2460	2	10	9	Y	9	6	1			8
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4418	1937	2	11	9	Y	10	7	1			11
10	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6458	2031	2	9	9	Y	8	12	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	8970	2494	2	18	9	Y	16	12	1			9
12	2700	N	2202	-0-	-498	8472	2196	2	6	9	Y	5	6	1			8
*01	3100	N	2380	-0-	-720	7752	2367	2	13	9	Y	12	12	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1051	495	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		519	-0-	519	1570	519	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	2080	510	2			Y	-0-					-0-
12	2615	N	535	-0-	-2080	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
08	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	3049	2	4	9	Y	4	3	1			4
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5755	2696	2	6	9	Y	5	3	1			6
10	DLQ G-10		2497	-0-	2497	8252	2487	2	10	9	Y	9	7	1	2	5	6
11	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10993	2723	2	18	9	Y	16	13	1			9
12	2700	N	2629	-0-	-71	10922	2622	2	7	9	Y	6	6	1			9
*01	3100	N	2703	-0-	-397	10525	2690	2	13	9	Y	12	13	1			8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1348	2	3	9	N	3	2	1			2
09	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	1281	2	3	9	N	3	2	1			3
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	1	1	5	2
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1			2
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1	1	1			2
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	935	2	2	9	N	2	3	1			1

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 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
08	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3668	1742	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5343	1673	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7133	1786	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2700	N	1826	-0-	-874	6259	1825	2	1	9	Y	1	1	1			2
*01	3100	N	1634	-0-	-1466	4793	1632	2	2	9	Y	2	3	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	1883	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	DLQ G-10		1682	-0-	1682	3568	1679	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	DLQ G-10		1691	-0-	1691	5259	1690	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7288	2023	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	2700	N	1662	-0-	-1038	6250	1661	2	1	9	Y	1	2	1			2
*01	3100	N	1701	-0-	-1399	4851	1698	2	3	9	Y	3	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	88	1	2049	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3884	70	1	1666	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	DLQ G-10		1785	-0-	1785	5669	72	1	1700	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7698	84	1	1935	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*12	2700	N	1664	-0-	-1036	6662	71	1	1584	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*01	3100	N	1739	-0-	-1361	5301	1731	3	8	9	Y	7	7	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
08	DLQ G-10		925	-0-	925	925	70	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		761	-0-	761	1686	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		415	-0-	415	2101	5	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		789	-0-	789	2890	10	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	961	-0-	-1739	1151	38	1	923	2	Y	-0-					-0-
*01	2064	N	913	-0-	-1151	-0-	47	1	866	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2065	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3877	1802	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		2039	-0-	2039	5916	2035	2	4	9	Y	4	6	1	1	5	2
11	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7936	2012	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2700	N	1939	-0-	-761	7175	1936	2	3	9	Y	3	3	1			4
*01	3100	N	2082	-0-	-1018	6157	2076	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1930	2	Y	2					3
							2	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	2	Y	2					5
							2	9									
*12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	97	1	1815	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					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
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	107	1	2121	2	Y	1					7
							1	9									
09	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4401	93	1	2077	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		3656	-0-	3656	8057	161	1	3487	2	Y	7					9
							8	9									
11	DLQ G-10		3494	-0-	3494	11551	165	1	3321	2	Y	7					16
							8	9									
*12	15240	X	3689	-0-	-11551	-0-	188	1	3494	2	Y	6	17	1			5
							7	9									
*01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	157	1	2434	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	129	1 2 9	1582	2	Y	2	9	1			4
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3247	123	1 7 9	1404	2	Y	6					10
10	DLQ G-10		386	-0-	386	3633	4	1 1 9	381	2	Y	1					11
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	5345	21	1 1 9	1690	2	Y	1	8	1			4
12	2700	N	1805	-0-	-895	4450	68	1 9 9	1728	2	Y	8					12
*01	3100	N	1789	-0-	-1311	3139	97	1 17 9	1675	2	Y	15	19	1			8

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	121	1 1 9	1480	2	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3048	116	1	1330	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1416	-0-	1416	4464	17	1	1399	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2700	N	1501	-0-	-1199	3265	58	1 4 9	1439	2	Y	4					4
*01	3100	N	1218	-0-	-1882	1383	67	1 7 9	1144	2	Y	6	7	1			3

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	14	1 2 9	168	2	Y	2	6	1			3
09	DLQ G-10		180	-0-	180	364	14	1 3 9	163	2	Y	3					6
10	DLQ G-10		153	-0-	153	517	1	1 9 9	143	2	Y	8					14
11	DLQ G-10		206	-0-	206	723	4	1 1 9	201	2	Y	1	10	1			5
12	959	N	236	-0-	-723	-0-	9	1 7 9	220	2	Y	6					11
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1 9 9	159	2	Y	8	15	1			4

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5360	-0-	5360	5360	5348	2	12	9	Y	11	7	1			9
09	DLQ G-10		3917	-0-	3917	9277	3906	2	11	9	Y	10	7	1			12
10	DLQ G-10		5237	-0-	5237	14514	5223	2	14	9	Y	13	14	1	3	5	8
11	DLQ G-10		5122	-0-	5122	19636	5102	2	20	9	Y	18	16	1			10
12	25124	X	5488	-0-	-19636	-0-	5480	2	8	9	Y	7	7	1			10
*01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4252	2	13	9	Y	12	14	1			8

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1939	-0-	1939	1939	80	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3719	72	1	1708	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5542	74	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7242	70	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1698	-0-	-1002	6240	73	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1561	-0-	-1539	4701	1561	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	145	1	3353	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6561	125	1	2938	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2924	-0-	2924	9485	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2335	-0-	2335	11820	97	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*12	14476	X	2656	-0-	-11820	-0-	114	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	9	1	161	2	Y	1					6
							1	9									
09	DLQ G-10		411	-0-	411	582	17	1	393	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		174	-0-	174	756	7	1	163	2	Y	4					5
							4	9									
11	DLQ G-10		164	-0-	164	920	8	1	152	2	Y	4					9
							4	9									
*12	1098	N	178	-0-	-920	-0-	9	1	165	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		873	-0-	873	873	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	2706	78	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1632	-0-	1632	4338	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1032	-0-	1032	5370	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	1044	-0-	-1656	3714	52	1	992	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	614					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	117	1	2202	2	Y	3					16
							3	9									
09	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5096	120	1	2650	2	Y	4	16	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		2822	-0-	2822	7918	128	1	2685	2	Y	8					12
							9	9									
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10539	125	1	2486	2	Y	9					21
							10	9									
*12	13548	X	3009	-0-	-10539	-0-	153	1	2846	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
*01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	Y	-0-					7

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	253	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3048	-0-	3048	6408	244	1	2804	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	7749	10	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2694	-0-	2694	10443	29	1	2665	2	Y	-0-					-0-
12	12815	X	2372	-0-	-10443	-0-	96	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	216	1	2646	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5557	216	1	2474	2	Y	3					5
							3	9									
10	DLQ G-10		306	-0-	306	5863	3	1	303	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1996	-0-	1996	7859	24	1	1971	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	2700	N	3022	-0-	322	8181	133	1	2883	2	Y	5					8
							6	9									
*01	3100	N	3378	-0-	278	8459	186	1	3181	2	Y	10	12	1			6
							11	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	52	1	977	2	Y	2					11
							2	9									
09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2621	68	1	1520	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4153	69	1	1448	2	Y	14					16
							15	9									
11	DLQ G-10		1508	-0-	1508	5661	67	1	1427	2	Y	13					29
							14	9									
*12	2700	N	1180	-0-	-1520	4141	59	1	1110	2	Y	10	31	1			8
							11	9									
*01	3100	N	1171	-0-	-1929	2212	60	1	1111	2	Y	-0-					8

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		499	-0-	499	499	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		527	-0-	527	1026	42	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		407	-0-	407	1433	3	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		591	-0-	591	2024	22	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	2375	N	351	-0-	-2024	-0-	30	1	321	2	Y	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	55	1	1016	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2570	64	1	1433	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3924	61	1	1290	2	Y	3					4
							3	9									
11	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5193	60	1	1206	2	Y	3					7
							3	9									
*12	2700	N	1340	-0-	-1360	3833	68	1	1269	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
*01	3100	N	1290	-0-	-1810	2023	77	1	1213	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1396	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1524	-0-	1524	2927	1517	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4453	1516	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1339	-0-	1339	5792	1324	2	15	9	Y	14	11	1			8
12	2700	N	1728	-0-	-972	4820	1721	2	7	9	Y	6	5	1			9
*01	3100	N	1746	-0-	-1354	3466	1734	2	12	9	Y	11	12	1			8

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

08	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	1756	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3284	1525	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4869	1583	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	6524	1651	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2700	N	1552	-0-	-1148	5376	1551	2	1	9	Y	1	1	1			2
*01	3100	N	1528	-0-	-1572	3804	1526	2	2	9	Y	2	3	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	88	1	1743	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4336	107	1	2396	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		2487	-0-	2487	6823	112	1	2372	2	Y	3					4
							3	9									
11	DLQ G-10		2195	-0-	2195	9018	106	1	2087	2	Y	2					6
							2	9									
*12	2700	N	2239	-0-	-461	8557	115	1	2122	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*01	3100	N	2147	-0-	-953	7604	122	1	2025	2	Y	-0-					2

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1977	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3712	1725	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5457	1742	2	3	9	Y	3	5	1	1	5	2
11	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7302	1837	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2700	N	1797	-0-	-903	6399	1794	2	3	9	Y	3	3	1			4
*01	3100	N	1616	-0-	-1484	4915	1612	2	4	9	Y	4	5	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

08	DLQ G-10		996	-0-	996		996	988	2	8	9	Y	7	5	1			6
09	DLQ G-10		1091	-0-	1091		2087	1082	2	9	9	Y	8	5	1			9
10	DLQ G-10		1391	-0-	1391		3478	1382	2	9	9	Y	8	10	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2111	-0-	2111		5589	2088	2	23	9	Y	21	14	1			12
12	2700	N	1199	-0-	-1501		4088	1195	2	4	9	Y	4	8	1			8
*01	3100	N	1052	-0-	-2048		2040	1042	2	10	9	Y	9	11	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

08	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	1890	2	22	9	Y	20	13	1			17
09	2190	N	1835	-0-	-355		-0-	1814	2	21	9	Y	19	13	1			23
10	1820	N	1820	-0-	-0-		-0-	1805	2	15	9	Y	14	25	1	3	5	9
11	1870	N	1870	-0-	-0-		-0-	1839	2	31	9	Y	28	21	1			16
12	1980	X	1980	-0-	-0-		-0-	1968	2	12	9	Y	11	11	1			16
*01	1927	X	1927	-0-	-0-		-0-	1903	2	24	9	Y	22	23	1			15

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

08	DLQ G-10		3169	-0-	3169		3169	131	1	3031	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*09	DLQ G-10		3014	-0-	3014		6183	122	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*10	DLQ G-10		3192	-0-	3192		9375	128	1	3043	3	Y	19	13	1			6
								21	9									
*11	DLQ G-10		2939	-0-	2939		12314	121	1	2806	3	Y	11	12	1			5
								12	9									
*12	15071	X	2757	-0-	-12314		-0-	118	1	2626	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
*01	2338	X	2338	-0-	-0-		-0-	2330	3	8	9	Y	7	8	1			5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

08	DLQ G-10		2067	-0-	2067		2067	2066	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		934	-0-	934		3001	933	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		816	-0-	816		3817	815	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		1930	-0-	1930		5747	1929	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2700	N	2271	-0-	-429		5318	2270	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	3100	N	1964	-0-	-1136		4182	1962	2	2	9	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	3000	N	2571	-0-	-429	2414	194	1	2376	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	3000	N	2246	-0-	-754	1660	180	1	2063	2	Y	3					5
							3	9									
10	2847	N	1187	-0-	-1660	-0-	13	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									
11	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	21	1	1738	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	Y	5					8
							6	9									
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	146	1	2519	2	Y	11	13	1			6
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1654	2	30	9	Y	27	18	1			23
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2954	1239	2	31	9	Y	28	19	1			32
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4234	1259	2	21	9	Y	19	35	1	4	5	12
11	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5464	1196	2	34	9	Y	31	25	1			18
12	2700	N	1168	-0-	-1532	3932	1156	2	12	9	Y	11	12	1			17
*01	3100	N	1076	-0-	-2024	1908	1054	2	22	9	Y	20	23	1			14

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	2173	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4395	2222	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2206	-0-	2206	6601	2206	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8804	2203	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	1968	-0-	-732	8072	1968	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2250	-0-	-850	7222	2250	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1957	2	12	9	Y	11	8	1			9
09	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3836	1854	2	13	9	Y	12	8	1			13
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	5414	1568	2	10	9	Y	9	14	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1880	-0-	1880	7294	1861	2	19	9	Y	17	13	1			10
12	2700	N	1883	-0-	-817	6477	1875	2	8	9	Y	7	7	1			10
*01	3100	N	2024	-0-	-1076	5401	2007	2	17	9	Y	15	15	1			10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1331	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2517	1176	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4052	1526	2	9	9	Y	8	6	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1566	-0-	1566	5618	1551	2	15	9	Y	14	11	1			8
12	2700	N	1488	-0-	-1212	4406	1482	2	6	9	Y	5	6	1			7
*01	3100	N	1609	-0-	-1491	2915	1596	2	13	9	Y	12	11	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	184	1	2275	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4980	202	1	2316	2	Y	2					4
							2	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4980					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1487	-0-	1487	6467	16	1	1471	2	Y	-0-	3	1			1
12	2700	N	2825	-0-	125	6592	127	1	2694	2	Y	4					5
							4	9									
*01	3100	N	2431	-0-	-669	5923	132	1	2291	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

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
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	121	1	2804	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	6253	134	1	3163	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	DLQ G-10		3504	-0-	3504	9757	141	1	3344	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
*11	DLQ G-10		3368	-0-	3368	13125	139	1	3216	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*12	16740	X	3615	-0-	-13125	-0-	155	1	3445	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
*01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4085	3	13	9	Y	12	11	1			8

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	3121	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		2765	-0-	2765	5893	2758	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		2745	-0-	2745	8638	2738	2	7	9	Y	6	8	1	1	5	4
11	DLQ G-10		2971	-0-	2971	11609	2958	2	13	9	Y	12	9	1			7
12	14645	X	3036	-0-	-11609	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			6
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2914	2	10	9	Y	9	9	1			6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	Y	2					11
							2	9									
09	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	78	1	1739	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	7					9
							8	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	5					14
							6	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	55 3	1 9	1110	2	Y	3					12
09	DLQ G-10		1636	-0-	1636	2804	69 2	1 9	1565	2	Y	2	11	1			3
10	DLQ G-10		1565	-0-	1565	4369	70 7	1 9	1488	2	Y	6					9
11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	6000	75 7	1 9	1549	2	Y	6					15
*12	7797	X	1797	-0-	-6000	-0-	91 7	1 9	1699	2	Y	6	16	1			5
*01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					5

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
08	DLQ G-10		983	-0-	983	983	40	1	943	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		918	-0-	918	1901	37	1	881	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		969	-0-	969	2870	39	1	930	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		902	-0-	902	3772	37	1	865	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	778	-0-	-1922	1850	33	1	745	3	Y	-0-					-0-
*01	2708	N	858	-0-	-1850	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	240 9	1 9	2937	2	Y	8	24	1			12
09	DLQ G-10		2935	-0-	2935	6121	234 17	1 9	2684	2	Y	15					27
10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	7627	10 3	1 9	1493	2	Y	3					30
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	10279	30 2	1 9	2620	2	Y	2	20	1			12
12	13176	X	2897	-0-	-10279	-0-	114 22	1 9	2761	2	Y	20					32
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	172 48	1 9	3035	2	Y	44	52	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	8	-0-	-35	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	62	1	1453	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2825	52	1	1237	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3887	43	1	1011	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*11	DLQ G-10		1372	-0-	1372	5259	57	1	1307	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*12	6929	X	1670	-0-	-5259	-0-	71	1	1588	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
*01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1163	3	4	9	Y	4	6	1			3

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3000	N	2739	-0-	-261	3606	207	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2439	-0-	-561	3045	196	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1344	-0-	-1756	1289	9	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2144	-0-	-856	433	24	1	2120	2	Y	-0-					-0-
12	2938	N	2505	-0-	-433	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-					-0-
*01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2483	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

08	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1759	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3259	1485	2	8	9	Y	7	4	1			8
10	DLQ G-10		1674	-0-	1674	4933	1664	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6424	1478	2	13	9	Y	12	11	1			7
12	2700	N	1270	-0-	-1430	4994	1266	2	4	9	Y	4	5	1			6
*01	3100	N	1113	-0-	-1987	3007	1105	2	8	9	Y	7	8	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	1946	2	34	9	Y	31	21	1			26
09	DLQ G-10	1588	-0-	1588	3568	1554	2	34	9	Y	31	21	1			36
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	5296	1698	2	30	9	Y	27	40	1	6	5	17
11	DLQ G-10	1893	-0-	1893	7189	1837	2	56	9	Y	51	39	1			29
12	2700	N	1271	-0-	-1429	5760	1257	2	14	9	Y	13	20	1			22
*01	3100	N	1895	-0-	-1205	4555	1853	2	42	9	Y	38	34	1			26

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

08	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	2920	2	31	9	Y	28	19	1			24
09	DLQ G-10	1862	-0-	1862	4813	1829	2	33	9	Y	30	20	1			34
10	DLQ G-10	2689	-0-	2689	7502	2654	2	35	9	Y	32	39	1	7	5	20
11	DLQ G-10	2886	-0-	2886	10388	2834	2	52	9	Y	47	40	1			27
12	13522	X	3134	-0-	-10388	-0-	3112	2	22	9	Y	20	19	1			28
*01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2934	2	42	9	Y	38	40	1			26

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

08	DLQ G-10	3435	-0-	3435	3435	259	1	3165	2	Y	10	30	1			14
						11	9									
09	DLQ G-10	3268	-0-	3268	6703	260	1	2987	2	Y	19					33
						21	9									
10	DLQ G-10	1704	-0-	1704	8407	15	1	1685	2	Y	4					37
						4	9									
11	DLQ G-10	2115	-0-	2115	10522	24	1	2089	2	Y	2	25	1			14
						2	9									
12	12478	X	1956	-0-	-10522	-0-	82	1	1859	2	Y	14					28
						15	9									
*01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	275	1	4534	2	Y	65	57	1			36
						72	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

08	DLQ G-10	3351	-0-	3351	3351	408	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	930	-0-	930	4281	86	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	708	-0-	708	4989	708	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	296	-0-	296	5285	296	2			Y	-0-					-0-
12	12190	X	6905	-0-	-5285	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
*01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	160	1	4595	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	225	-0-	225	431	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	181	-0-	181	612	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	150	-0-	150	762	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	942	N	180	-0-	-762	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	241 8	1 9	2966	2	Y	7	20	1			10
09	DLQ G-10		3010	-0-	3010	6225	240 13	1 9	2757	2	Y	12					22
10	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7941	13 4	1 9	1699	2	Y	4					26
11	DLQ G-10		2705	-0-	2705	10646	30 2	1 9	2673	2	Y	2	18	1			10
12	13359	X	2713	-0-	-10646	-0-	101 19	1 9	2593	2	Y	17					27
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	156 41	1 9	2810	2	Y	37	44	1			20

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	8387	-0-	8387	13808	619 4	1 9	7764	2	Y	4	6	1			5
09	14B2	EXT	6821	-0-	6821	20629	545 9	1 9	6267	2	Y	8					13
10	14B2	EXT	7015	-0-	7015	27644	66 46	1 9	6903	2	Y	42					55
11	14B2	EXT	632	-0-	632	28276	25	1	607	2	Y	-0-	37	1			18
12	14B2	EXT	84	-0-	84	28360	6	1	78	2	Y	-0-					18
01	14B2	EXT	8855	-0-	8855	37215	468 19	1 9	8368	2	Y	17	26	1			9

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
08	DLQ G-10		3193	-0-	3193	3193	132 17	1 9	3044	3	Y	15	15	1			-0-
*09	DLQ G-10		3028	-0-	3028	6221	122 23	1 9	2883	3	Y	21	21	1			-0-
*10	DLQ G-10		3047	-0-	3047	9268	122 33	1 9	2892	3	Y	30	21	1			9
*11	DLQ G-10		3025	-0-	3025	12293	124 25	1 9	2876	3	Y	23	22	1			10
*12	15413	X	3120	-0-	-12293	-0-	133 24	1 9	2963	3	Y	22	21	1			11
*01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2932	3	20	9	Y	18	18	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	161	1	2013	2	Y	25	75	1			36
							28	9									
09	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	153	1	1765	2	Y	46					82
							51	9									
10	2108	N	509	-0-	-1599	-0-	5	1	498	2	Y	5					87
							6	9									
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	25	1	1963	2	Y	7	59	1			35
							8	9									
12	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	71	1	1516	2	Y	43					78
							47	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	84	116	1			46
							92	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	330	1	4080	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8662	340	1	3912	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1424	-0-	1424	10086	14	1	1410	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2988	-0-	2988	13074	32	1	2956	2	Y	-0-					1
12	17074	X	4000	-0-	-13074	-0-	178	1	3822	2	Y	-0-	1	5			-0-
*01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	263	1	4508	2	Y	-0-					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 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
08	DLQ G-10		2324	-0-	2324	2324	2296	2	28	9	Y	25	17	1			21
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4836	2484	2	28	9	Y	25	17	1			29
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	7088	2231	2	21	9	Y	19	32	1	4	5	12
11	DLQ G-10		2429	-0-	2429	9517	2389	2	40	9	Y	36	27	1			21
12	11937	X	2420	-0-	-9517	-0-	2406	2	14	9	Y	13	14	1			20
*01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2755	2	34	9	Y	31	30	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	10	1	224	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		190	-0-	190	425	8	1	181	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		187	-0-	187	612	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
11	DLQ G-10		217	-0-	217	829	10	1	206	2	Y	1					3
							1	9									
*12	1036	N	207	-0-	-829	-0-	10	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					1

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4917	2	7	9	N	6	4	1			5
09	4860	X	3922	-0-	-938	-0-	3915	2	7	9	N	6	4	1			7
10	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	4695	2	4	9	N	4	8	1	1	5	2
11	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	4179	2	7	9	N	6	5	1			3
12	4929	X	3872	-0-	-1057	-0-	3871	2	1	9	N	1	2	1			2
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3760	2	3	9	N	3	3	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

08	589	N	446	-0-	-143	-0-	30	1	409	2	N	6					33
							7	9									
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	439	2	N	7	33	1			7
							8	9									
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	16	1	318	2	N	3					10
							3	9									
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	354	2	N	4					14
							4	9									
*12	496	X	309	-0-	-187	-0-	16	1	290	2	N	3	15	1			2
							3	9									
*01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	-0-					2

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3675	2	40	9	N	36	24	1			31
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3286	2	41	9	N	37	25	1			43
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2456	2	46	9	N	42	49	1	9	5	27
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	N	92	66	1			53
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3679	2	35	9	N	32	36	1			49
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3527	2	70	9	N	64	69	1			44

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

08	DLQ G-10		12634	-0-	12634	12634	12627	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	DLQ G-10		11732	-0-	11732	24366	11725	2	7	9	Y	6	4	1			7
10	DLQ G-10		12302	-0-	12302	36668	12291	2	11	9	Y	10	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		11554	-0-	11554	48222	11543	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	60146	X	11924	-0-	-48222	-0-	11920	2	4	9	Y	4	4	1			6
*01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12148	2	9	9	Y	8	8	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

08	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14703	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14012	-0-	14012	28716	14011	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14439	-0-	14439	43155	14439	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13431	-0-	13431	56586	13431	2			Y	-0-					-0-
12	69818	X	13232	-0-	-56586	-0-	13232	2			Y	-0-					-0-
*01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4278	2	8	9	N	7	5	1			6
09	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	3960	2	9	9	N	8	5	1			9
10	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4191	2	10	9	N	9	10	1	2	5	6
11	4170	X	4005	-0-	-165	-0-	3990	2	15	9	N	14	12	1			8
12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4134	2	6	9	N	5	5	1			8
01	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4183	2	11	9	N	10	11	1			7

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

08	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1103	2	11	9	N	10					202
09	1170	X	805	-0-	-365	-0-	798	2	7	9	N	6	1	8			207
10	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-	166	1			41
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12	1	8			52
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7	1	8			58
01	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	1003	2	8	9	N	7					65

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					22
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					22
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					22
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					22
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					167
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					167
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	137	1			30
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					30
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					30
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					26
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					29
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					30
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					32
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					33
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					35

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					80
09	1500	N	618	-0-	-882	-0-	616	2	2	9	N	2					82
10	1333	N	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-					82
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					82
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					82
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					82

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

08	961	N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	Y	8					81
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					85
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					88
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					91
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					95
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					95

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					8
09	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1164	2	2	9	Y	2					10
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1173	2	3	9	Y	3					13
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1094	2	4	9	Y	4					17
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	Y	5					22
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					4
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					4
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2					6
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1112	2	1	9	Y	1					7
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					9
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14					59
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6	52	1			13
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	Y	3					16
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3					19
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					28
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10					38

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2					177
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					177
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	2	8			178
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					178
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	121	1	2	5	55
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					56

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1493	2	4	9	N	4	1	8			176
09	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1408	2	6	9	N	5					181
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-	149	1			32
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1394	2	11	9	N	10					42
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					47
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					48

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					15
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	392	2	4	9	Y	4					19
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					19
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					19
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					19
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3					22

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					85
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1521	2	3	9	Y	3					88
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1422	2	3	9	Y	3					91
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	2	2	9	Y	2	68	1			25
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					27
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					47
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					48
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	568	2	1	9	Y	1					49
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	532	2	2	9	Y	2					51
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	36	1			15
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	Y	5					66
09	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2			Y	-0-					66
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	Y	9					75
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1767	2	13	9	Y	12	43	1			44
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4					48
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6					81
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2613	2	8	9	Y	7					88
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	59	1			33
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2525	2	12	9	Y	11					44
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2573	2	7	9	Y	6					50
*01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2500	2	9	9	Y	8					58

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1475	2	2	9	Y	2					47
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1510	2	6	9	Y	5					52
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	Y	4					56
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					58
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	Y	5	50	1			13
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					14

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3					98
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					98
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					103
11	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1894	2	1	9	N	1					104
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					104
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1877	2	4	9	N	4					108

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					35
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1205	2	3	9	Y	3					38
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3					41
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			Y	-0-					41
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					44
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3					47

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
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	1	8			79
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	Y	4	2	8			81
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					85
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	Y	2					87
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	2	4	9	Y	4					91
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	Y	2					93

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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					59
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					60
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					60
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					60
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4					39
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5					44
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2325	2	8	9	Y	7					51
11	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	1454	2	3	9	Y	3					54
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	2	9	9	Y	8	49	1			13
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	Y	5					18

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
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	495	2	2	9	Y	2	35	1			22
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					22
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	Y	10					120
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3101	2	11	9	Y	10					130
10	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2851	2	6	9	Y	5	88	1			47
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2722	2	14	9	Y	13					60
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2869	2	4	9	Y	4					64
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2835	2	6	9	Y	5					69

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
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					54
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1616	2	4	9	Y	4					58
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1538	2	4	9	Y	4					62
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	Y	3					65
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	Y	6	49	1			22
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					22

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	2983	N	2973	-0-	-10	-0-	2972	2	1	9	Y	1					9
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2					11
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2988	2	4	9	Y	4					15
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	Y	4					19
*12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	Y	5					24
*01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2922	2	6	9	Y	5					29

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2767	2	17	9	Y	15					60
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2787	2	8	9	Y	7	53	1			14
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2765	2	4	9	Y	4					18
11	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2728	2	3	9	Y	3					21
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2493	2	9	9	Y	8					29
01	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	2763	2	12	9	Y	11					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2768	2	3	9	Y	3	40	1			26
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2583	2	14	9	Y	13					39
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2639	2	3	9	Y	3					42
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	Y	15					57
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14					71
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5					76

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					32
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					32
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4					36
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	Y	3					39
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3					42
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					44

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8					29
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1364	2	4	9	Y	4					33
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4					37
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1304	2	4	9	Y	4					41
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4					45
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	Y	11					56

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	2	7	9	Y	6					86
09	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2383	2			Y	-0-					86
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2630	2	17	9	Y	15					101
11	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2506	2	17	9	Y	15	58	1			58
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2563	2	8	9	Y	7					65
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9					74

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1266	2	2	9	Y	2					39
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1190	2	4	9	Y	4					43
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1167	2	4	9	Y	4					47
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	912	2	2	9	Y	2					49
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	Y	6	45	1			10
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
08	3100	X	1602	-0-	-1498	-0-	1593	2	9	9	Y	8					26
09	2520	X	1442	-0-	-1078	-0-	1435	2	7	9	Y	6					32
10	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	1788	2	7	9	Y	6					38
11	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1802	2	3	9	Y	3					41
12	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1855	2	4	9	Y	4					45
*01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	Y	7					52

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
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	792	2	2	9	Y	2					50
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	875	2	6	9	Y	5					55
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					58
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2					60
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	Y	6	52	1			14
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					14

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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3					50
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	Y	5					55
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	Y	7					62
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	Y	1					63
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24					87
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	2	7	9	Y	6					93

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
08	T. A.		3682	-0-	3682	7948	3679	2	3	9	Y	3					42
09	T. A.		2905	-0-	2905	10853	2903	2	2	9	Y	2					44
10	T. A.		2760	-0-	2760	13613	2758	2	2	9	Y	2					46
11	16174	X	2561	-0-	-13613	-0-	2559	2	2	9	Y	2					48
12	4371	X	2557	-0-	-1814	-0-	2554	2	3	9	Y	3	35	1			16
01	3689	X	2429	-0-	-1260	-0-	2428	2	1	9	Y	1					17

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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					60
09	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	2	1	9	N	1					61
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					61
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					61
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					61
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2					63

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
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3					53
09	2400	N	1972	-0-	-428	-0-	1972	2			Y	-0-					53
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	2	7	9	Y	6					59
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16	34	1			41
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	Y	8					49
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	Y	12					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18					141
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					146
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					149
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	Y	5					154
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	Y	4					158
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					158

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
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1652	2	6	9	Y	5					99
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1552	2	6	9	Y	5					104
10	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	1633	2	4	9	Y	4					108
11	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	1399	2	3	9	Y	3	81	1			30
*12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8					38
*01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14					52

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
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2					132
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					132
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					132
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1907	2	2	9	N	2					134
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					134
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					137

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2940	2	3	9	Y	3					53
09	2910	N	2659	-0-	-251	-0-	2655	2	4	9	Y	4					57
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4					61
11	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2672	2	2	9	Y	2					63
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	Y	5	54	1			14
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1					15

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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					8
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					8
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					9
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					9

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 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
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	Y	4	34	1			23
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2785	2	14	9	Y	13					36
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2713	2	3	9	Y	3					39
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2638	2	26	9	Y	24					63
*12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	Y	23					86
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	Y	3					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			Y	-0-					38
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	667	2	2	9	Y	2					40
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	627	2	1	9	Y	1					41
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			Y	-0-					41
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					41
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					42

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					83
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1340	2	3	9	Y	3					86
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1360	2	2	9	Y	2					88
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1286	2	2	9	Y	2					90
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2	65	1			27
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					28

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1					61
09	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	1968	2	4	9	Y	4					65
10	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	Y	5					70
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1886	2	4	9	Y	4					74
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	55	1			21
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1					22

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					17
09	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			N	-0-					17
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					17
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					17
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					17
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					124
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					127
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2					129
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6					135
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2					137
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					144

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	Y	1					63
09	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1587	2	3	9	Y	3					66
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1881	2	7	9	Y	6					72
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	Y	3					75
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	Y	4	57	1			22
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					23

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3223	2	3	9	Y	3	41	1			26
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	Y	13					39
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3024	2	17	9	Y	15					54
11	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	2942	2	15	9	Y	14					68
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3094	2	28	9	Y	25					93
01	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3086	2	8	9	Y	7					100

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1470	2	2	9	Y	2					11
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1441	2	3	9	Y	3					14
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	Y	4					18
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					24
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	Y	5					29

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					10
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1	9	Y	1					11
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	6	1			5
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3					11
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	Y	6					17
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	Y	3					20
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	Y	5					25
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4					29
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3					8
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	Y	6					14
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	Y	3					17
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1242	2	4	9	Y	4					21
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4					25
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2					27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2					154
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3855	2	1	9	Y	1					155
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	Y	1					156
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					156
12	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	3737	2	1	9	Y	1					157
01	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			Y	-0-					157

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3173	2			N	-0-					127
09	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	3134	2			N	-0-					127
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					127
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	3084	2	2	9	N	2					129
12	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3171	2	1	9	N	1					130
01	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					130

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3					11
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	708	2	6	9	Y	5					16
10	1178	N	600	-0-	-578	-0-	596	2	4	9	Y	4					20
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	622	2	4	9	Y	4					24
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	Y	4					28
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					30

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
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2978	2	18	9	Y	16					67
09	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	2794	2	8	9	Y	7	59	1			15
10	2883	N	2740	-0-	-143	-0-	2737	2	3	9	Y	3					18
11	2910	N	2521	-0-	-389	-0-	2517	2	4	9	Y	4					22
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2602	2	10	9	Y	9					31
*01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 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
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	761	2			N	-0-					30
09	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					30
10	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					30
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					30
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					30
01	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	2			N	-0-					30

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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					232
09	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					232
10	1705	N	692	-0-	-1013	-0-	692	2			N	-0-					232
11	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1152	2			N	-0-					232
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			N	-0-					232
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					19
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					19
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					19
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					19
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					19
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			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
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	20	1			12
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					12
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					12
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					28
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					33
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	Y	14					47
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					51

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
08	4650	X	1061	-0-	-3589	-0-	1058	2	3	9	N	3					202
09	3570	X	834	-0-	-2736	-0-	826	2	8	9	N	7					209
10	1953	X	811	-0-	-1142	-0-	797	2	14	9	N	13					222
11	1890	X	1315	-0-	-575	-0-	1302	2	13	9	N	12					234
12	1519	X	594	-0-	-925	-0-	594	2			N	-0-					234
*01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					234

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	114	-0-	-227	-0-	113	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					4
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					4
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					6
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					7

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					61
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					61
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					61
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					61
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					61
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					127
09	3000	N	3595	-0-	595	595	3595	2			N	-0-					127
10	2989	N	2394	-0-	-595	-0-	2394	2			N	-0-					127
11	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					127
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					127
*01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					89
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					89
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					89
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					89
01	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					52
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					52
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					52
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			Y	-0-					52
12	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					52
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					39
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					39
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					39
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					39
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					39
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					10
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					10
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					10
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					10
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					10
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					10

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
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					132
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					132
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					132
11	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	2852	2			N	-0-					132
12	3410	X	2433	-0-	-977	-0-	2433	2			N	-0-					132
01	3875	X	1558	-0-	-2317	-0-	1558	2			N	-0-					132

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
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1445	3	40	9	N	36	153	1			47
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	N	37					84
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26					110
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					130
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1900	3	46	9	N	42					172
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33	9	N	30	180	1			22

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
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	16	1			4
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			Y	-0-					4
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					4
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					6
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					7

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					4
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					4
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	510	X	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	496	X	228	-0-	-268	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	810	X	416	-0-	-394	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	837	X	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	502	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
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	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
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 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
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					2
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					2

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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	Y	15	16	1			2
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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
08	1054	N	364	-0-	-690	-0-	364	3			Y	-0-					5
09	1290	N	126	-0-	-1164	-0-	126	3			Y	-0-					5
10	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	Y	2					7
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					7
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					7
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					7

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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					6
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1195	3	13	9	Y	12					18
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			Y	-0-					18
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			Y	-0-					18
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			Y	-0-					18
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					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
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			Y	-0-					10
09	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			Y	-0-					10
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					10
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					10
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	3	21	9	Y	19	17	1			2
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT		13545	-0-	13545	13545	13501	3	44	9	N	40					210
12	14B2 EXT		6515	-0-	6515	20060	6504	3	11	9	N	10	182	1			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20060					N	231	182	1			87

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					77
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					77
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					77
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1307	3	141	9	Y	128	147	1			58
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					58
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					20
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			Y	-0-					20
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					20
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					20
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					2
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			Y	-0-					2
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					2
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					2
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	900	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13	13	1			2
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	Y	13	14	1			1
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	3	14	9	Y	13	13	1			1
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	3	14	9	Y	13	13	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2025	-0-	-435	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	3	18	9	Y	16	17	1			2
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	3	19	9	Y	17	16	1			3
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	3	19	9	Y	17	17	1			3
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	Y	17	18	1			2
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	Y	16	17	1			1
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	3	20	9	Y	18	17	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	3			Y	-0-					5
09	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1069	3	12	9	Y	11					16
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					16
11	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			Y	-0-					16
12	1116	N	260	-0-	-856	-0-	260	3			Y	-0-					16
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					16

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 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
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	420	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 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
08	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					98
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-					98
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					98
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					98
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					98
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					123
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					123
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					123

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		857	-0-	857	857	670	3	187	9	Y	170	104	1			66
01	T. A.		554	-0-	554	1411	537	3	17	9	Y	15	59	1			22

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845																	
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396																	
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899																	
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940																	
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					3
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					3
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					3
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					3
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	559	3	156	9	Y	142	90	1			55
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	3	10	9	Y	9	49	1			15
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363																	
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382																	
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1147	N	792	-0-	-355	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					7
09	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-					7
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					7
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					7
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					7
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					10
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			Y	-0-					10
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					10
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			Y	-0-					10
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					10
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	890	-0-	-412	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	899	N	52	-0-	-847	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	630	N	247	-0-	-383	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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
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-

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
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	906	-0-	-174	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	879	-0-	-237	-0-	879	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
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1088	-0-	-989	-0-	1088	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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	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
08	1395	X	503	-0-	-892	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	960	X	305	-0-	-655	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	720	X	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	X	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			2
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1334	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1327	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	16	1			1
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1369	3	19	9	Y	17	16	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					17
09	1320	N	389	-0-	-931	-0-	389	3			Y	-0-					17
10	775	N	172	-0-	-603	-0-	172	3			Y	-0-					17
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					17
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	3	23	9	Y	21					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					2
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	403	3	18	9	Y	16					18
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					18
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					18
01	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			Y	-0-					18

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					16
09	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2146	3			Y	-0-					16
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					16
11	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	2126	3			Y	-0-					16
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	2170	3			Y	-0-					16
01	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	373	-0-	-371	-0-	373	3			Y	-0-					3
09	840	N	136	-0-	-704	-0-	136	3			Y	-0-					3
10	1023	N	643	-0-	-380	-0-	640	3	3	9	Y	3					6
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					6
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					6
01	651	N	186	-0-	-465	-0-	186	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	18	-0-	-1253	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1818	3	24	9	Y	22	18	1			4
10	1891	X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	1830	X	551	-0-	-1279	-0-	543	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	1891	X	717	-0-	-1174	-0-	707	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	83	-0-	-506	-0-	83	3			Y	-0-					3
09	570	X	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-					3
10	589	X	16	-0-	-573	-0-	16	3			Y	-0-					3
11	90	X	23	-0-	-67	-0-	21	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
01	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	3			Y	-0-					13
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					13
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					13
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					13
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					13
01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	547	-0-	-593	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			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
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2					3
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					3
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					3
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					3

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
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	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

08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					5
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1272	3	14	9	Y	13					18
10	1085	X	248	-0-	-837	-0-	248	3			Y	-0-					18
11	1050	X	310	-0-	-740	-0-	310	3			Y	-0-					18
12	1085	X	773	-0-	-312	-0-	773	3			Y	-0-					18
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					18

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			Y	-0-					30
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			Y	-0-					30
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-					30
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	3			Y	-0-					30
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					30
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					2
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	3	31	9	Y	28	19	1			11
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	31	3	3	9	Y	3	10	1			4

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
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					117
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					117
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					117
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					117
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117

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
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					4
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					4
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					4
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	37	1			21
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	Y	6	19	1			8

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
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1050	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1019	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1038	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	991	3	13	9	Y	12	12	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					18
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4164	3	46	9	Y	42					60
10	1798	X	824	-0-	-974	-0-	824	3			Y	-0-					60
11	1740	X	320	-0-	-1420	-0-	320	3			Y	-0-					60
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					60
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	3			Y	-0-					60

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					14
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					14
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					14
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	253	3	28	9	Y	25	28	1			11
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					11
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					29
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					29
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					29
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					29
12	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					29
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	0	X	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					27
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

08	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	772	-0-	-1522	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	3			N	-0-					-0-
*01	2225	N	1240	-0-	-985	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

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
08	2108	X	397	-0-	-1711	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	465	X	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	2276	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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
08	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	584	-0-	-556	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	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
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	780	N	275	-0-	-505	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	837	N	356	-0-	-481	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					5
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					5
11	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					5
12	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-					5
01	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

08	T. A.		168	-0-	168	947	168	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		96	-0-	96	1043	96	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		26	-0-	26	1069	26	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1069					N	-0-					-0-
12	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					N	-0-					-0-
*01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	713	N	182	-0-	-531	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 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
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	3000	N	9630	-0-	6630	6630	9630	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3530					N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	430					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 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
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	630	N	82	-0-	-548	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

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
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-

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
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			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
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-

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
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-

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
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			Y	-0-					10
09	750	N	390	-0-	-360	-0-	390	3			Y	-0-					10
10	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			Y	-0-					10
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					10
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	3	30	9	Y	27	29	1			3
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2346	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	Y	27	27	1			5
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	3	30	9	Y	27	29	1			3
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2136	3	28	9	Y	25	26	1			2
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2170	3	32	9	Y	29	28	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					11
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

08	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			Y	-0-					3
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	444	3	4	9	Y	4					7
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			Y	-0-					7
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					7
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					7
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					7

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			Y	-0-					3
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	717	3	8	9	Y	7					10
10	899	N	147	-0-	-752	-0-	147	3			Y	-0-					10
11	840	N	245	-0-	-595	-0-	245	3			Y	-0-					10
12	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			Y	-0-					10
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					10

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
	ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 10901			PERF.10536 - 10752		
08	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3591	3	42	9	Y	38	40	1			5
09	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	2907	3	37	9	Y	34	33	1			6
10	3782	X	2550	-0-	-1232	-0-	2518	3	32	9	Y	29	30	1			5
11	3660	X	2439	-0-	-1221	-0-	2407	3	32	9	Y	29	31	1			3
12	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	2437	3	31	9	Y	28	29	1			2
01	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	2579	3	35	9	Y	32	31	1			3
	ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10881			PERF.10546 - 10700		
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2798	3	30	9	Y	27	29	1			3
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2646	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2579	3	32	9	Y	29	29	1			5
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1949	3	24	9	Y	22	25	1			2
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2485	3	31	9	Y	28	28	1			2
*01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	27	1			3
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.				WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11060			PERF.10614 - 10844		
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	990	X	624	-0-	-366	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	652	-0-	-668	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
	LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10826			PERF.10460 - 10670		
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					2
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	405	3	4	9	Y	4					6
10	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			Y	-0-					6
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					6
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					6
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					6
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 167164		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10996			PERF.10570 - 10740		
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 167165		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 11044			PERF.10588 - 10742		
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	520	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	476	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7	7	1			1
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	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
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					6
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	3	22	9	Y	20					26
10	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	564	3			Y	-0-					26
11	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	3			Y	-0-					26
12	1829	N	924	-0-	-905	-0-	924	3			Y	-0-					26
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					26

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	13		13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	686	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	644	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	806	N	444	-0-	-362	-0-	438	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	522	3	9	9	Y	8	7	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	54	-0-	-473	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		79	-0-	79	86	10	3	69	9	Y	63	52	1			11
10	T. A.		7	-0-	7	93	7	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	T. A.		5	-0-	5	98	5	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
*01	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	Y	8	9	1			1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	651	N	257	-0-	-394	-0-	253	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1865	3	24	9	Y	22	21	1			2
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	3	11	9	Y	10	11	1			1
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	391	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	641	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	984	-0-	-380	-0-	973	3	11	9	Y	10	12	1			1
09	1320	N	985	-0-	-335	-0-	972	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1364	N	634	-0-	-730	-0-	626	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2881	3	34	9	Y	31	32	1			4
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	3	6	9	Y	5	8	1			1
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2758	3	36	9	Y	33	28	1			6
11	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2333	3	32	9	Y	29	32	1			3
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2667	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2329	3	32	9	Y	29	28	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					6
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					6
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					6
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	293	3	76	9	Y	69	48	1			27
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	302	3	9	9	Y	8	24	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	3	15	9	Y	14	15	1			1
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	3	15	9	Y	14	14	1			1
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	14	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

08	744	N	721	-0-	-23	-0-	712	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	676	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	775	N	258	-0-	-517	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					3
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					3
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	13	12	1			2
10	1178	N	440	-0-	-738	-0-	434	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

08	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	3	24	9	Y	22	20	1			2
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	Y	14	15	1			1
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	Y	28	26	1			3

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
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	3	9	9	Y	8	7	1			1
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
08	992	N	665	-0-	-327	-0-	657	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	744	N	253	-0-	-491	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	651	N	302	-0-	-349	-0-	299	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	3			Y	-0-					3
09	900	N	469	-0-	-431	-0-	469	3			Y	-0-					3
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					9
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					9
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					9
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					6
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					6
10	3100	N	5147	-0-	2047	2047	5117	3	30	9	Y	27					33
11	5287	X	3240	-0-	-2047	-0-	3240	3			Y	-0-					33
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					33
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					33

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

08	1240	X	685	-0-	-555	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	870	X	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	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

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3		N	-0-			-0-
09	2750	N	2719	-0-	-31	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
01	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1871	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					30
12	14B2	EXT	11	-0-	11	275	11	3			N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	270	N	36	-0-	-234	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

08	496	X	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	589	X	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	744	X	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	744	X	291	-0-	-453	-0-	291	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

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					2
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141	3	37	9	Y	34	23	1			13
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	104	3	3	9	Y	3	12	1			4

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1310	-0-	-860	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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

08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1114	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1180	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1106	3	12	9	Y	11	12	1			1
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1156	3	12	9	Y	11	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2606	-0-	-1084	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	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
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	3828	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
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	X	135	-0-	-299	-0-	135	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
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			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
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	848	-0-	-392	-0-	848	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
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1674	X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
08	3100	N	3840	-0-	740	2015	3840	3			N	-0-					-0-
09	5722	X	3707	-0-	-2015	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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
08	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	1562	-0-	-2313	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	1638	-0-	-2112	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	1306	-0-	-2445	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	856	-0-	-2709	-0-	856	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	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
08	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3100	X	2118	-0-	-982	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	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
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3782	-0-	682	682	3782	3			N	-0-					-0-
*01	2010	N	1328	-0-	-682	-0-	1328	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
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	2015	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
08	1395	N	953	-0-	-442	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
08	3565	X	2371	-0-	-1194	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1633	-0-	-1667	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

08	1023	N	280	-0-	-743	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1774	3	21	9	Y	19	20	1			2
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1713	3	22	9	Y	20	19	1			3
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1636	3	21	9	Y	19	21	1			2
12	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	591	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	1829	N	187	-0-	-1642	-0-	185	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

08	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	1797	-0-	-1075	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	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
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	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
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

08	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					10
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					10
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					10
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					10
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1085	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	980	3	13	9	Y	12	12	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			Y	-0-					14
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			Y	-0-					14
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					14
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					14
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			Y	-0-					14
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	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
08	1426	X	899	-0-	-527	-0-	889	3	10	9	Y	9	10	1			1
09	1050	X	884	-0-	-166	-0-	872	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	930	X	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	930	X	324	-0-	-606	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	899	X	414	-0-	-485	-0-	407	3	7	9	Y	6	5	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-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
08	465	X	255	-0-	-210	-0-	253	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	450	X	255	-0-	-195	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	465	X	296	-0-	-169	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2353	3	31	9	Y	28	26	1			3
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	3	23	9	Y	21	22	1			2
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1			2

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
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	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
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
08	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	1316	3			Y	-0-					28
09	1650	N	1232	-0-	-418	-0-	1232	3			Y	-0-					28
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3			Y	-0-					28
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					28
12	1271	N	189	-0-	-1082	-0-	167	3	22	9	Y	20	40	1			8
01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	241	3	8	9	Y	7	7	1			8

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
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3421	-0-	421	421	3421	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3819	-0-	719	1140	3819	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4024	-0-	1024	2164	4024	3			N	-0-					-0-
12	6257	X	4093	-0-	-2164	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	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
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	3	21	9	Y	19	21	1			2
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19	18	1			3
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	3	17	9	Y	15	16	1			1
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	3	15	9	Y	14	14	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

08	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

08	4681	X	4646	-0-	-35	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4138	-0-	-392	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4102	-0-	-548	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1771	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	Y	19	18	1			3
10	1829	N	1169	-0-	-660	-0-	1155	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	1740	N	78	-0-	-1662	-0-	77	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3399	-0-	-351	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1314	-0-	-1445	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	986	-0-	-1594	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
*01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1167	3	12	9	Y	11	13	1			1
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	896	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	851	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1140	N	645	-0-	-495	-0-	636	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1086	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	Y	12	11	1			2
10	1116	N	418	-0-	-698	-0-	412	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1050	N	854	-0-	-196	-0-	844	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	993	-0-	-960	-0-	993	3			Y	-0-					12
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					12
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	3	18	9	Y	16					28
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					28
12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			Y	-0-					28
*01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					28

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
08	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3221	-0-	-592	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3640	-0-	-421	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2452	-0-	-128	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2752	N	2456	-0-	-296	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1948	-0-	-501	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1619	-0-	-751	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2114	-0-	-335	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1517	-0-	-591	-0-	1517	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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	11	1			1
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	Y	16	14	1			3
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	296	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	510	N	231	-0-	-279	-0-	229	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	527	N	49	-0-	-478	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	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
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
08	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	1792	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
08	2852	X	143	-0-	-2709	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2812	3	36	9	Y	33	27	1			6
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	Y	52	49	1			9
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3718	3	51	9	Y	46	50	1			5
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	9	Y	43	45	1			3
01	4588	X	3576	-0-	-1012	-0-	3526	3	50	9	Y	45	43	1			5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2187	-0-	-783	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2395	-0-	-515	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2173	-0-	-377	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1414	-0-	-896	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1239	-0-	-993	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1206	-0-	-1057	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

08	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

08	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3051	3	39	9	Y	35	29	1			6
11	3000	N	6384	-0-	3384	3384	6300	3	84	9	Y	76	74	1			8
12	3100	N	5787	-0-	2687	6071	5714	3	73	9	Y	66	69	1			5
*01	3100	N	4421	-0-	1321	7392	4359	3	62	9	Y	56	55	1			6

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

08	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2206	-0-	-1018	-0-	2206	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
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	3577	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
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			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
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	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
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	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
08	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2800	-0-	-827	-0-	2800	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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	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
08	2108	N	1539	-0-	-569	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1330	-0-	-920	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1524	-0-	-801	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	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
08	2998	N	2985	-0-	-13	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2174	-0-	-526	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3422	-0-	322	856	3422	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
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	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
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	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
08	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2393	-0-	-697	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1428	-0-	-1765	-0-	1428	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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	3000	N	4133	-0-	1133	1133	4086	3	47	9	Y	43	37	1			7
10	3100	N	3304	-0-	204	1337	3263	3	41	9	Y	37	38	1			6
11	3000	N	2847	-0-	-153	1184	2811	3	36	9	Y	33	36	1			3
12	3853	X	2669	-0-	-1184	-0-	2635	3	34	9	Y	31	32	1			2
*01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1074	3	14	9	Y	13	14	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3348	X	2030	-0-	-1318	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1861	-0-	-1239	-0-	1861	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
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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
08	2784	N	2777	-0-	-7	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	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
08	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2900	-0-	-100	35	2900	3			N	-0-					-0-
10	2917	N	2882	-0-	-35	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	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
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2510	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
08	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	38905	X	36335	-0-	-2570	-0-	35921	3	414	9	Y	376	397	1			45
09	37650	X	34116	-0-	-3534	-0-	33685	3	431	9	Y	392	370	1			67
10	38905	X	34072	-0-	-4833	-0-	33648	3	424	9	Y	385	386	1			66
11	36660	X	35665	-0-	-995	-0-	35206	3	459	9	Y	417	440	1			43
12	37882	X	36271	-0-	-1611	-0-	35818	3	453	9	Y	412	424	1			31
01	36332	X	35338	-0-	-994	-0-	34857	3	481	9	Y	437	421	1			47

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
08	21762	X	17405	-0-	-4357	-0-	17210	3	195	9	Y	177	189	1			21
09	21060	X	16190	-0-	-4870	-0-	15989	3	201	9	Y	183	173	1			31
10	21514	X	16320	-0-	-5194	-0-	16120	3	200	9	Y	182	182	1			31
11	20370	X	17294	-0-	-3076	-0-	17070	3	224	9	Y	204	214	1			21
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19615	3	249	9	Y	226	230	1			17
*01	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18342	3	253	9	Y	230	222	1			25

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
08	32178	X	29886	-0-	-2292	-0-	29545	3	341	9	Y	310	324	1			37
09	29940	X	27954	-0-	-1986	-0-	27600	3	354	9	Y	322	304	1			55
10	30256	X	27931	-0-	-2325	-0-	27581	3	350	9	Y	318	318	1			55
11	28920	X	28344	-0-	-576	-0-	27981	3	363	9	Y	330	351	1			34
12	29884	X	28285	-0-	-1599	-0-	27932	3	353	9	Y	321	331	1			24
01	29884	X	27989	-0-	-1895	-0-	27608	3	381	9	Y	346	333	1			37

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
08	33635	X	31254	-0-	-2381	-0-	30899	3	355	9	Y	323	339	1			39
09	32550	X	29101	-0-	-3449	-0-	28735	3	366	9	Y	333	315	1			57
10	33635	X	30297	-0-	-3338	-0-	29921	3	376	9	Y	342	340	1			59
11	30570	X	27303	-0-	-3267	-0-	26949	3	354	9	Y	322	348	1			33
12	31589	X	27954	-0-	-3635	-0-	27604	3	350	9	Y	318	327	1			24
01	31248	X	18034	-0-	-13214	-0-	17789	3	245	9	Y	223	223	1			24

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
08	18042	X	17397	-0-	-645	-0-	17397	3			Y	-0-					-0-
09	17460	X	16716	-0-	-744	-0-	16716	3			Y	-0-					-0-
10	18042	X	17162	-0-	-880	-0-	17162	3			Y	-0-					-0-
11	17460	X	16976	-0-	-484	-0-	16976	3			Y	-0-					-0-
12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
01	17391	X	17134	-0-	-257	-0-	17134	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
08	18817	X	18030	-0-	-787	-0-	17828	3	202	9	Y	184	194	1			22
09	18210	X	17081	-0-	-1129	-0-	16869	3	212	9	Y	193	182	1			33
10	18817	X	17219	-0-	-1598	-0-	17008	3	211	9	Y	192	192	1			33
11	17880	X	16009	-0-	-1871	-0-	15800	3	209	9	Y	190	203	1			20
12	18476	X	16240	-0-	-2236	-0-	16038	3	202	9	Y	184	190	1			14
01	18042	X	15847	-0-	-2195	-0-	15631	3	216	9	Y	196	189	1			21

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14742	3	168	9	Y	153	160	1			18
09	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14085	3	178	9	Y	162	152	1			28
10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14387	3	178	9	Y	162	162	1			28
11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10781	3	142	9	Y	129	144	1			13
12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14513	3	185	9	Y	168	168	1			13
*01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13545	3	186	9	Y	169	164	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	15128	X	13688	-0-	-1440	-0-	13533	3	155	9	Y	141	148	1			17
09	14640	X	13150	-0-	-1490	-0-	12986	3	164	9	Y	149	141	1			25
10	15128	X	12927	-0-	-2201	-0-	12767	3	160	9	Y	145	145	1			25
11	14280	X	10556	-0-	-3724	-0-	10417	3	139	9	Y	126	138	1			13
12	14136	X	11203	-0-	-2933	-0-	11062	3	141	9	Y	128	131	1			10
01	13702	X	11494	-0-	-2208	-0-	11338	3	156	9	Y	142	137	1			15

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
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18816	3	130	9	Y	118	118	1			33
09	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19479	3	98	9	Y	89	97	1			25
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17687	3	73	9	Y	66	44	1			47
11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18203	3	113	9	Y	103	83	1			67
12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18662	3	87	9	Y	79	86	1			60
*01	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16630	3	98	9	Y	89	90	1			59

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27008	3	121	9	Y	110	98	1			49
09	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	24550	3	109	9	Y	99	95	1			53
10	25327	X	20789	-0-	-4538	-0-	20681	3	108	9	Y	98	96	1			55
11	24510	X	17784	-0-	-6726	-0-	17697	3	87	9	Y	79	84	1			50
12	25327	X	18327	-0-	-7000	-0-	18218	3	109	9	Y	99	85	1			64
01	25327	X	20577	-0-	-4750	-0-	20420	3	157	9	Y	143	172	1			35

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
08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	3			Y	-0-					65
09	22260	X	22067	-0-	-193	-0-	22067	3			Y	-0-					65
10	23002	X	22282	-0-	-720	-0-	22282	3			Y	-0-					65
11	22260	X	20904	-0-	-1356	-0-	20904	3			Y	-0-					65
12	23002	X	20965	-0-	-2037	-0-	20965	3			Y	-0-					65
01	23002	X	20322	-0-	-2680	-0-	20322	3			Y	-0-					65

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
08	33294	X	31324	-0-	-1970	-0-	30974	3	350	9	Y	318	335	1			38
09	32220	X	30542	-0-	-1678	-0-	30162	3	380	9	Y	345	324	1			59
10	33294	X	30431	-0-	-2863	-0-	30059	3	372	9	Y	338	339	1			58
11	30990	X	28469	-0-	-2521	-0-	28097	3	372	9	Y	338	361	1			35
12	32023	X	29116	-0-	-2907	-0-	28752	3	364	9	Y	331	341	1			25
01	31558	X	27598	-0-	-3960	-0-	27222	3	376	9	Y	342	330	1			37

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
08	28303	X	26036	-0-	-2267	-0-	25736	3	300	9	Y	273	286	1			33
09	27390	X	25135	-0-	-2255	-0-	25049	3	86	9	Y	78	98	1			13
10	28303	X	25452	-0-	-2851	-0-	25132	3	320	9	Y	291	254	1			50
11	25920	X	24799	-0-	-1121	-0-	24476	3	323	9	Y	294	314	1			30
12	26784	X	25244	-0-	-1540	-0-	24926	3	318	9	Y	289	297	1			22
01	26040	X	24243	-0-	-1797	-0-	23913	3	330	9	Y	300	290	1			32

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
08	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25299	3	295	9	Y	268	281	1			32
09	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24217	3	311	9	Y	283	267	1			48
10	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24552	3	312	9	Y	284	283	1			49
11	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	22959	3	305	9	Y	277	297	1			29
12	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23372	3	297	9	Y	270	278	1			21
*01	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22427	3	309	9	Y	281	272	1			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17661	3	120	9	Y	109	104	1			30
09	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24646	3	123	9	Y	112	111	1			31
10	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	25859	3	103	9	Y	94	58	1			67
11	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25779	3	158	9	Y	144	117	1			94
12	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25144	3	119	9	Y	108	121	1			81
*01	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23156	3	136	9	Y	124	122	1			83

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
08	24645	X	23811	-0-	-834	-0-	23539	3	272	9	Y	247	259	1			30
09	23820	X	22785	-0-	-1035	-0-	22497	3	288	9	Y	262	247	1			45
10	24614	X	23232	-0-	-1382	-0-	22944	3	288	9	Y	262	262	1			45
11	23310	X	22365	-0-	-945	-0-	22072	3	293	9	Y	266	283	1			28
12	24087	X	22707	-0-	-1380	-0-	22422	3	285	9	Y	259	267	1			20
01	23808	X	22412	-0-	-1396	-0-	22107	3	305	9	Y	277	267	1			30

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
08	23188	X	21030	-0-	-2158	-0-	20946	3	84	9	Y	76	88	1			26
09	22080	X	20081	-0-	-1999	-0-	19994	3	87	9	Y	79	89	1			16
10	22506	X	20068	-0-	-2438	-0-	19977	3	91	9	Y	83	47	1			52
11	20820	X	19358	-0-	-1462	-0-	19292	3	66	9	Y	60	93	1			19
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19643	3	107	9	Y	97	94	1			22
01	21018	X	19222	-0-	-1796	-0-	19143	3	79	9	Y	72	47	1			47

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
08	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22767	3	154	9	Y	140	133	1			39
09	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	31557	3	160	9	Y	145	144	1			40
10	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35601	3	142	9	Y	129	77	1			92
11	34493	X	34493	-0-	-0-	-0-	34280	3	213	9	Y	194	160	1			126
12	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	32461	3	153	9	Y	139	160	1			105
*01	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	29164	3	173	9	Y	157	157	1			105

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
08	22103	X	17821	-0-	-4282	-0-	17733	3	88	9	Y	80	77	1			36
09	21390	X	20644	-0-	-746	-0-	20542	3	102	9	Y	93	79	1			50
10	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	17264	3	100	9	Y	91	90	1			51
11	20850	X	17655	-0-	-3195	-0-	17559	3	96	9	Y	87	83	1			55
12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22722	3	133	9	Y	121	98	1			78
*01	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22698	3	174	9	Y	158	197	1			39

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
08	35836	X	34863	-0-	-973	-0-	34728	3	135	9	Y	123	141	1			42
09	34680	X	32779	-0-	-1901	-0-	32637	3	142	9	Y	129	145	1			26
10	35495	X	32540	-0-	-2955	-0-	32393	3	147	9	Y	134	76	1			84
11	33930	X	31234	-0-	-2696	-0-	31128	3	106	9	Y	96	150	1			30
12	35061	X	29403	-0-	-5658	-0-	29237	3	166	9	Y	151	147	1			34
01	34875	X	28243	-0-	-6632	-0-	28127	3	116	9	Y	105	71	1			68

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
08	44795	X	41292	-0-	-3503	-0-	41292	3			Y	-0-					-0-
09	43350	X	38995	-0-	-4355	-0-	38995	3			Y	-0-					-0-
10	44578	X	39249	-0-	-5329	-0-	39249	3			Y	-0-					-0-
11	41370	X	37318	-0-	-4052	-0-	37318	3			Y	-0-					-0-
12	42749	X	37640	-0-	-5109	-0-	37640	3			Y	-0-					-0-
01	41292	X	36738	-0-	-4554	-0-	36738	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	30643	X	30643	-0-	-0-	-0-	30524	3	119	9	N	108	123	1			37
09	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	26924	3	118	9	N	107	122	1			22
10	26257	X	23096	-0-	-3161	-0-	22991	3	105	9	N	95	57	1			60
11	25410	X	25085	-0-	-325	-0-	25000	3	85	9	N	77	113	1			24
12	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	27673	3	150	9	N	136	129	1			31
01	26257	X	24777	-0-	-1480	-0-	24676	3	101	9	N	92	63	1			60

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	412	1	894	2	Y	-0-					4
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	405	1	852	2	Y	-0-					4
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	430	1	935	2	Y	-0-					4
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	413	1	834	2	Y	-0-					4
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	394	1	780	2	Y	1					5
							1	9									
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	460	1	903	2	Y	-0-					5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

08	868	N	711	-0-	-157	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					3
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	2					5
							2	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	2					7
							2	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					7
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	5					12
							6	9									
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	2					14
							2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	85	1	1841	2	Y	1			3
							1	9							
09	2220	X	1595	-0-	-625	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-			3
10	2294	N	1353	-0-	-941	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-			3
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-			3
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-			3
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-			3

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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			5
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			5
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			5
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			5
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			5
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	2651	N	2452	-0-	-199	-0-	108	1	2342	2	Y	2			8
							2	9							
09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2092	2	Y	5			13
							6	9							
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	5			18
							6	9							
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1803	2	Y	1			19
							1	9							
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	11			30
							12	9							
*01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	5			35
							6	9							

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
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-			28
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-			28
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-			28
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	-0-			28
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-			28
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	222	1	742	2	Y	-0-					17
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	214	1	732	2	Y	-0-					17
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	220	1	762	2	Y	-0-					17
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	213	1	746	2	Y	-0-					17
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	221	1	764	2	Y	2					19
							2	9									
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	259	1	789	2	Y	16	29	1			6
							18	9									

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
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					4
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	4					8
							4	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					11
							3	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					11
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	7					18
							8	9									
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1180	2	Y	3					21
							3	9									

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
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	477	1	1035	2	Y	-0-					4
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	425	1	892	2	Y	-0-					4
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	480	1	1043	2	Y	-0-					4
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	473	1	955	2	Y	-0-					4
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	459	1	909	2	Y	2					6
							2	9									
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	Y	-0-					6

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	868	N	109	-0-	-759	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					3
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					3
10	713	N	19	-0-	-694	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	Y	5					8
							6	9									
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					8

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					4
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3					7
							3	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	Y	3					10
							3	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	1					11
							1	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	2	Y	6					17
							7	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	935	2	Y	2					19
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1					6
							1	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	4					10
							4	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	Y	4					14
							4	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	1					15
							1	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	Y	10					25
							11	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1533	2	Y	4					29
							4	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-					4
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					4
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	-0-					4
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	2	Y	-0-					4
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	332	1	1111	2	Y	-0-					23
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	349	1	1195	2	Y	-0-					23
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	330	1	1140	2	Y	-0-					23
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					23
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	366	1	1263	2	Y	2					25
							2	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	394	1	1201	2	Y	24	40	1			9
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	983	1	3173	2	Y	8					183
							9	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	948	1	2830	2	Y	20					203
							22	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1025	1	2981	2	Y	33	86	1			150
							36	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	933	1	2802	2	Y	-0-					150
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	970	1	2754	2	Y	9					159
							10	9									
*01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	911	1	2258	2	Y	10					169
							11	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	410	1	1372	2	Y	-0-					23
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	389	1	1334	2	Y	-0-					23
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1383	2	Y	-0-					23
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	378	1	1326	2	Y	-0-					23
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1380	2	Y	3					26
							3	9									
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	464	1	1412	2	Y	29	44	1			11
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	2	Y	1			9
							1	9							
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	Y	6			15
							7	9							
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	5			20
							6	9							
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	97	1	1910	2	Y	2			22
							2	9							
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	98	1	1992	2	Y	11			33
							12	9							
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	109	1	1986	2	Y	5			38
							6	9							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-			2
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	2			4
							2	9							
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	Y	3			7
							3	9							
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1288	2	Y	1			8
							1	9							
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	7			15
							8	9							
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	2			17
							2	9							

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
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	581	1	1261	2	Y	-0-			6
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	493	1	1036	2	Y	-0-			6
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	543	1	1181	2	Y	-0-			6
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	524	1	1058	2	Y	-0-			6
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	603	1	1193	2	Y	2			8
							2	9							
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	502	1	986	2	Y	-0-			8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1739	-0-	-1485	-0-	77	1	1661	2	Y	1			11
							1	9							
09	3120	X	1985	-0-	-1135	-0-	91	1	1890	2	Y	4			15
							4	9							
10	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	81	1	1604	2	Y	4			19
							4	9							
11	1710	X	1677	-0-	-33	-0-	81	1	1594	2	Y	2			21
							2	9							
12	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	89	1	1803	2	Y	10			31
							11	9							
01	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	93	1	1690	2	Y	5			36
							6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1					4
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					6
							2	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	Y	3					9
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					9
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	6					15
							7	9									
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	Y	3					18
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	681	1	2280	2	Y	-0-					23
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	641	1	2197	2	Y	-0-					23
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	693	1	2396	2	Y	-0-					23
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	641	1	2249	2	Y	-0-					23
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	652	1	2249	2	Y	5					28
							6	9									
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	492	1	1498	2	Y	30	47	1			11
							33	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	945	-0-	-481	-0-	42	1	902	2	Y	1					6
							1	9									
09	1290	N	839	-0-	-451	-0-	38	1	799	2	Y	2					8
							2	9									
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	53	1	1054	2	Y	2					10
							2	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	1					11
							1	9									
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	28	1	573	2	Y	3					14
							3	9									
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	48	1	871	2	Y	3					17
							3	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	99	1	2149	2	Y	1					8
							1	9									
09	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	96	1	2011	2	Y	-0-					8
10	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	92	1	1822	2	Y	-0-					8
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-					8
12	2170	N	1417	-0-	-753	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					8
01	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	74	1	1352	2	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
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					13
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					13
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					13
11	1350	N	163	-0-	-1187	-0-	163	2			Y	-0-					13
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					13
01	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			Y	-0-					13

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	154	1	514	2	Y	-0-					7
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	148	1	508	2	Y	-0-					7
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	2	Y	-0-					7
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	533	2	Y	-0-					7
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	159	1	548	2	Y	2					9
							2	9									
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	573	2	Y	11	16	1			4
							12	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	431	1	1389	2	Y	4					86
							4	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	408	1	1217	2	Y	8					94
							9	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	345	1	1005	2	Y	12	40	1			66
							13	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	349	1	1047	2	Y	-0-					66
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1072	2	Y	3					69
							3	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	464	1	1151	2	Y	5					74
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	421	1	913	2	Y	-0-					4
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	507	1	1066	2	Y	-0-					4
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	438	1	952	2	Y	-0-					4
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	420	1	849	2	Y	-0-					4
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	435	1	860	2	Y	2					6
							2	9									
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	508	1	998	2	Y	-0-					6

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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1240	2	Y	3					110
							3	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	384	1	1146	2	Y	9					119
							10	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1246	2	Y	13	50	1			82
							14	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	459	1	1378	2	Y	-0-					82
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1281	2	Y	4					86
							4	9									
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	422	1	1046	2	Y	5					91
							6	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					17
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					17
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					17
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					17
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6					23

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
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					13
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					13
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					13
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6					19

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
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					13
09	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					13
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					13
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					13
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	Y	5					18
01	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	1737	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					12
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					12
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					12
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					12
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5					17
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1869	2			Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

08	775	X	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	Y	1					1
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
10	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					2
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	29	1			-0-
12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6					6
01	496	X	431	-0-	-65	-0-	421	2	10	9	Y	9					15

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					38
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1394	2	7	9	Y	6					44
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					44
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					1

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	Y	3					23
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					23
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-	23	1			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6					6
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					10
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					10
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	Y	14	24	1			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					2
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	210	2	4	9	Y	4					13
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	200	2	2	9	Y	2					15
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	11	1			4
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					7

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
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1059	2	11	9	Y	10					22
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	Y	5					27
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					28
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	Y	12	37	1			3
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4					7
01	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1044	2	6	9	Y	5					12

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					29
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	N	-0-					29
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	N	-0-					29
11	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	61	1	1194	2	N	-0-					29
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	2	N	-0-					29
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					29

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
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	N	-0-					16
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					16
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					16
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-					16
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					16
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					16

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
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	-0-					8
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	-0-					8
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	Y	-0-					8
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2318	2	Y	-0-					8
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-					8
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-					20
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	38	1	745	2	N	-0-					20
10	930	N	236	-0-	-694	-0-	11	1	225	2	N	-0-					20
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	28	1	543	2	N	-0-					20
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	37	1	720	2	N	-0-					20
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					5
09	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					5
10	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					5
11	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					5
12	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					5
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	78	1	1460	2	N	29					121
							32	9									
09	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					121
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	82	1	1653	2	N	-0-					121
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					121
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					121
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					121

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
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	163	1	3034	2	N	37					97
							41	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					97
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					97
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2805	2	N	-0-					97
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	N	-0-					97
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					97

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
08	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	91	1	1687	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					4
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1562	2	Y	-0-					4
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	107	1	2091	2	Y	-0-					4
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			Y	-0-					6
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	254	3	1	9	Y	1					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-108	-0-					Y	3	4	1			2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WIENER GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 134312	COMPL. DATE 03/17/1994				TOTAL DEPTH 10197		PERF. 8761 - 10088				
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					17
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3					20
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-	12	1			8
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			Y	-0-					8
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	299	3	12	9	Y	11	12	1			7
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7
	TERRELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 135067	COMPL. DATE 03/24/1994				TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9084 - 10476				
08	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	139	1	2591	2	Y	-0-					5
09	3450	X	2640	-0-	-810	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					5
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					5
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					5
12	3274	X	2790	-0-	-484	-0-	136	1	2654	2	Y	-0-					5
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5
	DEADMON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135452	COMPL. DATE 01/02/1993				TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8969 - 10345				
08	775	N	571	-0-	-204	-0-	61	1	510	2	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
11	540	N	280	-0-	-260	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
12	682	N	381	-0-	-301	-0-	43	1	338	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
	WEINER GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136582	COMPL. DATE 03/17/1994				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8829 - 10091				
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					14
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	3	6	9	Y	5					19
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	18	1			1
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	Y	18	19	1			1
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					1
	TERRELL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137866	COMPL. DATE 03/22/1994				TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9012 - 10448				
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					4
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-					4
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-					4
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	Y	-0-					4
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4
	FOSTER				WELL #: 1	RRCID -> 138009	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8894 - 10116				
08	3565	X	2115	-0-	-1450	-0-	2115	3			Y	-0-					1
09	3600	X	1122	-0-	-2478	-0-	1122	3			Y	-0-					1
10	3720	X	1030	-0-	-2690	-0-	1021	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	3600	X	1130	-0-	-2470	-0-	1130	3			Y	-0-					2
12	3069	X	1554	-0-	-1515	-0-	1554	3			Y	-0-					2
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	173	1	3217	2	N	4					37
							4	9									
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	185	1	3654	2	N	-0-					37
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	173	1	3479	2	N	-0-					37
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	182	1	3598	2	N	-0-					37
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	193	1	3761	2	N	-0-					37
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					37

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					15
09	1830	X	1361	-0-	-469	-0-	1355	3	6	9	Y	5					20
10	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			Y	-0-	19	1			1
11	1830	X	1570	-0-	-260	-0-	1570	3			Y	-0-					1
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2744	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					17
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					24
10	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					6
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					8
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	6	1			2
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					17
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	344	3	8	9	Y	7					24
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-	23	1			1
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			Y	-0-					1
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	400	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2105	-0-	-716	-0-	107	1	1998	2	Y	-0-					9
09	2370	N	2109	-0-	-261	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					9
10	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					9
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	-0-					9
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	129	1	2512	2	Y	-0-					9
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1568	3			Y	-0-					26
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	1488	3	8	9	Y	7					33
10	1891	X	1580	-0-	-311	-0-	1580	3			Y	-0-	24	1			9
11	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	1450	3			Y	-0-					9
12	1767	X	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	24	1			7
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					26
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	2243	3			Y	-0-					34
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	3	10	9	Y	9					43
10	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			Y	-0-	30	1			13
11	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3			Y	-0-					13
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3140	3	32	9	Y	29	31	1			11
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					20
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	892	3	8	9	Y	7					27
10	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			Y	-0-	24	1			3
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	3			Y	-0-					3
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	3	25	9	Y	23	25	1			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					1
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	148	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					1
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					6
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					6
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
11	540	N	332	-0-	-208	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					6
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					6
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					13
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					4
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					6
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					3
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					1
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					1
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11	9	1			3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					3
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					1
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					1
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14	12	1			3
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					3
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					3
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					2
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					2
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					4
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					4
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	3			Y	-0-					1
09	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-					1
10	2108	N	884	-0-	-1224	-0-	877	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			Y	-0-					2
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					2
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			Y	-0-					1
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					3
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					3
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	249	1	867	2	Y	-0-					3
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	273	1	775	2	Y	-0-					3
10	1085	N	829	-0-	-256	-0-	207	1	603	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1080	N	717	-0-	-363	-0-	182	1	535	2	Y	-0-					5
12	967	N	650	-0-	-317	-0-	121	1	529	2	Y	-0-					5
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	200	1	694	2	Y	-0-					3
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	219	1	621	2	Y	-0-					3
10	1147	N	854	-0-	-293	-0-	214	1	621	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	231	1	679	2	Y	-0-					5
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					5
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	398	1	1384	2	Y	-0-					11
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	515	1	1462	2	Y	-0-					11
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	472	1	1373	2	Y	40	35	1			16
							44	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	491	1	1445	2	Y	-0-					16
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	303	1	1328	2	Y	-0-					16
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	2			14
							2	9							
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	1			15
							1	9							
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	2	1	303	2	Y	-0-			15
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	1	1	186	2	Y	-0-			15
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-			15
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	1	1	158	2	Y	-0-			15

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
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	2	Y	-0-			9
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	Y	-0-			9
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-			9
11	330	N	102	-0-	-228	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			9
12	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-			9
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	2			Y	-0-			9

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
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			28
09	2580	X	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			N	-0-			28
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-			28
11	2580	X	1932	-0-	-648	-0-	1932	2			N	-0-			28
12	2666	X	1963	-0-	-703	-0-	1963	2			N	-0-			28
01	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1949	2	44	9	N	40			68

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
08	1581	N	430	-0-	-1151	-0-	430	2			N	-0-			56
09	1170	N	529	-0-	-641	-0-	529	2			N	-0-			56
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			56
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			56
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			56
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			56

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
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1395	2	Y	7			16
							8	9							
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	2			18
							2	9							
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	2	Y	-0-			18
11	1380	N	703	-0-	-677	-0-	4	1	699	2	Y	-0-			18
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	9	1	1582	2	Y	-0-			18
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	8	1	981	2	Y	-0-			18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	Y	9					27
							10	9									
09	3000	N	3244	-0-	244	244	16	1	3220	2	Y	7					34
							8	9									
10	3100	N	2938	-0-	-162	82	16	1	2922	2	Y	-0-					34
11	2326	N	2244	-0-	-82	-0-	13	1	2229	2	Y	2					36
							2	9									
12	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	10	1	1844	2	Y	-0-					36
01	2945	X	1526	-0-	-1419	-0-	12	1	1514	2	Y	-0-					36

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
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	20	1	3563	2	Y	19					43
							21	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	2	Y	7					50
							8	9									
10	3007	X	1891	-0-	-1116	-0-	11	1	1880	2	Y	-0-					50
11	3480	X	1549	-0-	-1931	-0-	9	1	1538	2	Y	2					52
							2	9									
12	3596	X	1567	-0-	-2029	-0-	8	1	1559	2	Y	-0-					52
01	3596	X	1087	-0-	-2509	-0-	8	1	1079	2	Y	-0-					52

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
08	1457	N	140	-0-	-1317	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					10

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
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	Y	8					20
							9	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	2	Y	3					23
							3	9									
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	4	1	801	2	Y	-0-					23
11	1530	N	483	-0-	-1047	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					23
12	1395	N	681	-0-	-714	-0-	4	1	677	2	Y	-0-					23
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	3	1	369	2	Y	-0-					23

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
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	12	1	2100	2	Y	11					32
							12	9									
09	2190	N	1847	-0-	-343	-0-	9	1	1834	2	Y	4					36
							4	9									
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	10	1	1714	2	Y	-0-					36
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	23	1	4117	2	Y	3					39
							3	9									
12	3100	N	3971	-0-	871	2014	22	1	3949	2	Y	-0-					39
*01	3100	N	1908	-0-	-1192	822	15	1	1893	2	Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	4805	X	959	-0-	-3846	-0-	5	1	954	2	Y	-0-			47
09	4650	X	2931	-0-	-1719	-0-	15	1	2914	2	Y	2			49
							2	9							
10	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	24	1	4327	2	Y	20			69
							22	9							
11	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	20	1	3563	2	Y	-0-			69
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	2	Y	-0-			69
01	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	32	1	4042	2	Y	-0-			69

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
08	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	10	1	1747	2	Y	-0-			65
09	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	9	1	1810	2	Y	1			66
							1	9							
10	1767	X	1639	-0-	-128	-0-	9	1	1621	2	Y	8			74
							9	9							
11	1710	X	1181	-0-	-529	-0-	7	1	1174	2	Y	-0-			74
12	1891	X	971	-0-	-920	-0-	5	1	966	2	Y	-0-			74
01	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	4	1	507	2	Y	-0-			74

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	1364	X	400	-0-	-964	-0-	2	1	398	2	Y	-0-			26
09	1320	X	91	-0-	-1229	-0-	91	2			Y	-0-			26
10	992	N	42	-0-	-950	-0-	42	2			Y	-0-			26
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	1	1	218	2	Y	-0-			26
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			26
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	Y	-0-			26

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
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4			12
							4	9							
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	666	2	Y	1			13
							1	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	Y	-0-			13
11	660	N	425	-0-	-235	-0-	2	1	423	2	Y	-0-			13
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	2	1	401	2	Y	-0-			13
01	620	N	254	-0-	-366	-0-	2	1	252	2	Y	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

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
08	13020	X	11712	-0-	-1308	-0-	11701	2	11	9	N	10					65
09	12420	X	11568	-0-	-852	-0-	11549	2	19	9	N	17					82
10	12617	X	12097	-0-	-520	-0-	12021	2	76	9	N	69					151
11	11820	X	11429	-0-	-391	-0-	11423	2	6	9	N	5					156
12	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11094	2	11	9	N	10					166
01	12090	X	11280	-0-	-810	-0-	11280	2			N	-0-					166

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					59
							8	3									
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					59
							7	3									
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			59
							7	3	1	9							
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	227	2	38	3	Y	-0-					59
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					59
							16	3									
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					59
							16	3									

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
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
01	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	77	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							154	3									

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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

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
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	12	1	148	2	Y	2					28
							7	3	2	9							
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	18	1	221	2	Y	3	18	1			13
							13	3	3	9							
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	160	2	Y	3					16
							10	3	3	9							
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	1					17
							9	3	1	9							
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	209	2	Y	3					20
							10	3	3	9							
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2					22
							8	3	2	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					68
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	2	26	9	N	24					92
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	318	2	7	9	N	6					98
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					98
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	279	N	184	-0-	-95	-0-	13	1	163	2	N	-0-					20
							8	3									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					20
							18	3									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					20
							18	3									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					20
							13	3									
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	20	1	249	2	N	-0-					20
							11	3									
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	267	2	N	-0-					20
							13	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	372	N	331	-0-	-41	-0-	23	1	286	2	N	6					93
							15	3	7	9							
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	2					95
							21	3	2	9							
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	12					107
							22	3	13	9							
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	6					113
							18	3	7	9							
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	371	2	N	-0-					113
							18	3									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	373	2	N	9					122
							18	3	10	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	775	N	707	-0-	-68	-0-	49	1	632	2	N	-0-					21
							26	3									
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	49	1	614	2	N	-0-					21
							28	3									
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	43	1	601	2	N	-0-					21
							27	3									
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	43	1	587	2	N	7					28
							22	3	8	9							
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-					28
							26	3									
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	1					29
							26	3	1	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1023	N	890	-0-	-133	-0-	62	1	795	2	N	1					79
							32	3	1	9							
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	55	1	702	2	N	2	69	1			12
							33	3	2	9							
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	60	1	832	2	N	-0-					12
							38	3									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-					12
							31	3									
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	2					14
							24	3	2	9							
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	48	1	669	2	N	-0-					14
							27	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	848	N	848	-0-	-0-		-0-	63	1	702	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
09	499	N	499	-0-	-0-		-0-	35	1	412	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
10	683	N	683	-0-	-0-		-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
11	564	N	564	-0-	-0-		-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
12	885	N	885	-0-	-0-		-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
*01	1122	N	1122	-0-	-0-		-0-	59	1	945	2	Y	-0-					-0-
								118	3									

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. GAS LIFT (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	124	N	74	-0-	-50		-0-	5	1	65	2	N	-0-					48
								4	3									
09	180	N	68	-0-	-112		-0-	5	1	54	2	N	5					53
								3	3	6	9							
10	115	N	115	-0-	-0-		-0-	8	1	101	2	N	-0-					53
								6	3									
11	99	N	99	-0-	-0-		-0-	7	1	88	2	N	-0-					53
								4	3									
12	66	N	66	-0-	-0-		-0-	4	1	49	2	N	10					63
								2	3	11	9							
01	124	N	63	-0-	-61		-0-	4	1	56	2	N	-0-					63
								3	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1384	N	1384	-0-	-0-		-0-	102	1	1145	2	Y	-0-					-0-
								137	3									
09	1440	N	1270	-0-	-170		-0-	89	1	1049	2	Y	-0-					-0-
								132	3									
10	1395	N	987	-0-	-408		-0-	64	1	819	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
11	1350	N	846	-0-	-504		-0-	54	1	701	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
12	1302	N	631	-0-	-671		-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
01	992	N	910	-0-	-82		-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
								96	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1457	N	1276	-0-	-181		-0-	90	1	1001	2	Y	60	83	1			20
								119	3	66	9							
09	1050	N	985	-0-	-65		-0-	57	1	669	2	Y	159	71	1			108
								84	3	175	9							
10	1457	N	811	-0-	-646		-0-	38	1	487	2	Y	204	91	1			221
								62	3	224	9							
11	1230	N	605	-0-	-625		-0-	26	1	332	2	Y	185	298	1			108
								43	3	204	9							
12	1023	N	641	-0-	-382		-0-	21	1	344	2	Y	211	182	1			137
								44	3	232	9							
01	806	N	417	-0-	-389		-0-	12	1	187	2	Y	177	196	1			118
								23	3	195	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

08	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					22
							17	3									
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					22
							9	3									
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	1	1			21
							4	3									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	2	51	3	Y	-0-					21
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	1					22
							11	3	1	9							
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					22
							9	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					27
							6	3									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					27
							7	3									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	3	Y	-0-					27
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					27
							7	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					16
							61	3									
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					16
							59	3									
10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	51	1	840	2	N	-0-					16
							50	3									
11	1170	N	690	-0-	-480	-0-	652	2	38	3	N	-0-					16
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	51	1	741	2	N	-0-					16
							43	3									
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	41	1	705	2	N	-0-					16
							42	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

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
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	111	2	N	6					58
							6	3	7	9							
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							9	3									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					58
							10	3									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					58
							8	3									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
							7	3									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	152	2	N	-0-					58
							8	3									

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
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	797	2	N	-0-					68
							40	3									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	982	2	N	-0-					68
							57	3									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					68
							54	3									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					68
							45	3									
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	66	1	852	2	N	27					95
							41	3	30	9							
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	68	1	901	2	N	-0-					95
							43	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	29	1	371	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	682	N	296	-0-	-386	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	660	N	223	-0-	-437	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							128	3									

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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	2	Y	7					99
							55	3	8	9							
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	Y	11	64	1			46
							62	3	12	9							
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	9					55
							70	3	10	9							
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	8					63
							59	3	9	9							
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	1686	2	Y	12					75
							81	3	13	9							
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	85	1	1136	2	Y	7					82
							55	3	8	9							

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
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
12	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
01	1550	N	716	-0-	-834	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					-0-
							76	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2139	N	1925	-0-		-214	-0-	142	1	1582	2	Y	12	17	1			4
								188	3	13	9							
09	2160	N	1797	-0-		-363	-0-	124	1	1463	2	Y	24	12	1			16
								184	3	26	9							
10	2356	N	1844	-0-		-512	-0-	116	1	1501	2	Y	32	14	1			34
								192	3	35	9							
11	1860	N	1693	-0-		-167	-0-	106	1	1378	2	Y	27	45	1			16
								179	3	30	9							
12	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	101	1	1678	2	Y	33	28	1			21
								218	3	36	9							
*01	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	116	1	1867	2	Y	27	30	1			18
								235	3	30	9							

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. GAS	(I) 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	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	142	1	1587	2	Y	-0-					-0-
								189	3									
09	2040	N	1737	-0-		-303	-0-	122	1	1435	2	Y	-0-					-0-
								180	3									
10	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	139	1	1792	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
11	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	130	1	1682	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
12	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	-0-					-0-
								231	3									
01	2170	N	2033	-0-		-137	-0-	107	1	1712	2	Y	-0-					-0-
								214	3									

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. GAS	(I) 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	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	211	1	2356	2	Y	7	10	1			2
								281	3	8	9							
09	2970	X	2401	-0-		-569	-0-	166	1	1956	2	Y	30	12	1			20
								246	3	33	9							
10	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	279	1	3601	2	Y	38	17	1			41
								460	3	42	9							
11	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	212	1	2754	2	Y	34	55	1			20
								358	3	37	9							
12	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-	153	1	2528	2	Y	40	34	1			26
								328	3	44	9							
01	3503	X	3178	-0-		-325	-0-	165	1	2645	2	Y	33	37	1			22
								332	3	36	9							

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. GAS	(I) 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	911	N	911	-0-		-0-	-0-	65	1	725	2	Y	32	45	1			11
								86	3	35	9							
09	1050	N	966	-0-		-84	-0-	68	1	798	2	Y	-0-	11	1			-0-
								100	3									
10	868	N	868	-0-		-0-	-0-	56	1	720	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
11	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	87	1	1132	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
12	992	N	954	-0-		-38	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
01	868	N	543	-0-		-325	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
								58	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	167	1	1864	2	Y	12	18	1			4
							222	3	13	9							
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	215	1	2533	2	Y	-0-	4	1			-0-
							318	3									
10	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	170	1	2188	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	149	1	2475	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
01	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

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
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	59	1	659	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	859	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	856	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

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
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	167	1	1868	2	Y	18	24	1			6
							223	3	20	9							
09	2490	N	2023	-0-	-467	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-	6	1			-0-
							210	3									
10	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	123	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
11	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	95	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	1230	N	733	-0-	-497	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	1302	N	903	-0-	-399	-0-	46	1	759	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

08	1178	N	456	-0-	-722	-0-	33	1	369	2	Y	9	13	1			3
							44	3	10	9							
09	930	N	515	-0-	-415	-0-	35	1	408	2	Y	19	9	1			13
							51	3	21	9							
10	1457	N	494	-0-	-963	-0-	30	1	388	2	Y	24	11	1			26
							50	3	26	9							
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	22	35	1			13
							54	3	24	9							
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	330	2	Y	24	21	1			16
							43	3	26	9							
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	21	23	1			14
							64	3	23	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					73
							46	3									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					73
							45	3									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-	59	1			14
							59	3									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	114	3	Y	4					18
							4	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					18
							46	3									
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					18
							46	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

08	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	102	2	N	-0-					32
							4	3									
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	9	1	113	2	N	-0-					32
							5	3									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					32
							5	3									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					32
							5	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					32
							6	3									
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

08	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	288	2	N	-0-					22
							12	3									
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	290	2	N	-0-					22
							13	3									
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	298	2	N	-0-					22
							14	3									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					22
							12	3									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					22
							15	3									
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
							11	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4163	-0-	1063	1063	3928	2	235	3	N	-0-			37
09	3000	N	2387	-0-	-613	450	2275	2	112	3	N	-0-			37
10	2722	N	2272	-0-	-450	-0-	2146	2	114	3	N	11			48
							12	9							
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1975	2	126	3	N	9			57
							10	9							
12	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1632	2	76	3	N	8			65
							9	9							
01	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	1726	2	129	3	N	-0-			65

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	260	-0-	-360	-0-	19	1	215	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	11	1	126	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
							20	3							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-			-0-
							70	3							
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
12	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
							12	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	1860	N	1595	-0-		-265	-0-	118	1	1384	2	Y	1					110
								92	3	1	9							
09	1770	N	1554	-0-		-216	-0-	82	1	1375	2	Y	5					115
								91	3	6	9							
10	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	109	1	1786	2	Y	2	4	1			113
								121	3	2	9							
11	1530	N	1266	-0-		-264	-0-	1077	2	182	3	Y	6	98	1			21
								7	9									
12	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	109	1	1568	2	Y	5					26
								105	3	6	9							
01	1860	N	1040	-0-		-820	-0-	54	1	913	2	Y	10					36
								62	3	11	9							

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. GAS	(I) 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	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	249	1	2781	2	Y	23	32	1			8
								331	3	25	9							
09	3150	X	2867	-0-		-283	-0-	201	1	2369	2	Y	-0-	8	1			-0-
								297	3									
10	3255	X	2941	-0-		-314	-0-	189	1	2440	2	Y	-0-					-0-
								312	3									
11	3150	X	3117	-0-		-33	-0-	199	1	2582	2	Y	-0-					-0-
								336	3									
12	3255	X	3044	-0-		-211	-0-	154	1	2558	2	Y	-0-					-0-
								332	3									
01	3255	X	1814	-0-		-1441	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-					-0-
								192	3									

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. GAS	(I) 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	2914	N	2456	-0-		-458	-0-	180	1	2119	2	Y	14					171
								142	3	15	9							
09	2776	N	2776	-0-		-0-	-0-	146	1	2466	2	Y	-0-					171
								164	3									
10	2356	N	1856	-0-		-500	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-	137	1			34
								110	3									
11	2370	N	2071	-0-		-299	-0-	1762	2	297	3	Y	11					45
								12	9									
12	2883	N	1458	-0-		-1425	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-					45
								86	3									
*01	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	10					55
								115	3	11	9							

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. GAS	(I) 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	1472	-0-		-16	-0-	109	1	1278	2	Y	-0-					110
								85	3									
09	1410	N	1075	-0-		-335	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					110
								63	3									
10	1240	N	1059	-0-		-181	-0-	58	1	938	2	Y	-0-	4	1			106
								63	3									
11	1410	N	679	-0-		-731	-0-	580	2	98	3	Y	1	80	1			27
								1	9									
12	1116	N	973	-0-		-143	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					27
								57	3									
01	1054	N	596	-0-		-458	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					27
								36	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2579	2	154	3	N	-0-					58
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2165	2	107	3	N	-0-					58
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2177	2	116	3	N	10					68
							11	9									
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2777	2	178	3	N	9					77
							10	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2546	2	119	3	N	11					88
							12	9									
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2127	2	158	3	N	7					95
							8	9									

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
08	1178	N	886	-0-	-292	-0-	65	1	769	2	Y	-0-					115
							52	3									
09	1260	N	868	-0-	-392	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					115
							51	3									
10	1364	N	419	-0-	-945	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	4	1			111
							25	3									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1534	2	259	3	Y	1	79	1			33
							1	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					33
							55	3									
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					33
							43	3									

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
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					81
							36	3									
09	780	N	375	-0-	-405	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					81
							22	3									
10	930	N	522	-0-	-408	-0-	28	1	462	2	Y	1	4	1			78
							31	3	1	9							
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	312	2	53	3	Y	1					79
							1	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					79
							25	3									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					79
							36	3									

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
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	105	1	1229	2	Y	4					60
							81	3	4	9							
09	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	63	1	1072	2	Y	5					65
							72	3	6	9							
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	3	4	1			64
							91	3	3	9							
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1396	2	236	3	Y	1					65
							1	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	2	Y	12					77
							87	3	13	9							
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	75	1	1274	2	Y	-0-					77
							86	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	90	1	1052	2	Y	1					136
							70	3	1	9							
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-					136
							70	3									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	2	Y	11	131	1			16
							72	3	12	9							
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1294	2	218	3	Y	1					17
							1	9									
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	75	1	1080	2	Y	7					24
							73	3	8	9							
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					24
							69	3									

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
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	112	1	1312	2	Y	3					96
							87	3	3	9							
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	82	1	1380	2	Y	2					98
							92	3	2	9							
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-	5	1			93
							69	3									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1521	2	257	3	Y	15	65	1			43
							17	9									
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	82	1	1174	2	Y	1					44
							78	3	1	9							
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	5					49
							105	3	6	9							

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
08	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	108	1	1322	2	N	15					115
							66	3	17	9							
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	17					132
							99	3	19	9							
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	15					147
							106	3	17	9							
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	N	14	84	1			77
							80	3	15	9							
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	2	N	26					103
							93	3	29	9							
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	136	1	1817	2	N	15					118
							89	3	17	9							

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
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	42	1	520	2	N	-0-					68
							27	3									
09	690	N	270	-0-	-420	-0-	20	1	237	2	N	-0-					68
							13	3									
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	28	1	374	2	N	-0-					68
							22	3									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	26	1	345	2	N	5					73
							16	3	6	9							
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	13	1	162	2	N	12					85
							7	3	13	9							
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	20	1	261	2	N	-0-					85
							12	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					47
							5	3									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	105	2	N	-0-	31	1			16
							5	3									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					16
							5	3									
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	99	2	N	-0-					16
							4	3									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					16
							5	3									
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					16
							5	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1516	2	91	3	N	-0-					53
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	3	N	-0-					53
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1449	2	77	3	N	-0-					53
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1278	2	82	3	N	4					57
							4	9									
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1379	2	65	3	N	-0-					57
01	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1161	2	86	3	N	-0-					57

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	138	1	1546	2	Y	14	19	1			5
							184	3	15	9							
09	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	115	1	1361	2	Y	28	14	1			19
							172	3	31	9							
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	214	1	2761	2	Y	36	16	1			39
							353	3	40	9							
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	2	Y	33	53	1			19
							224	3	36	9							
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	164	1	2723	2	Y	39	33	1			25
							354	3	43	9							
01	1767	X	949	-0-	-818	-0-	48	1	770	2	Y	31	35	1			21
							97	3	34	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	144	1	1608	2	Y	16	22	1			5
							192	3	18	9							
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-	5	1			-0-
							152	3									
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2390	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	99	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	162	1	2092	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	171	1	2214	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
01	1333	N	982	-0-	-351	-0-	51	1	827	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

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
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	1					133
							113	3	1	9							
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	98	1	1658	2	Y	5					138
							111	3	6	9							
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	4	4	1			138
							115	3	4	9							
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1642	2	277	3	Y	13	132	1			19
							14	9									
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	133	1	1907	2	Y	6					25
							128	3	7	9							
01	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	83	1	1393	2	Y	17					42
							93	3	19	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	12					65
							22	3	13	9							
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	18	1	210	2	N	-0-					65
							12	3									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					65
							22	3									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	387	2	N	8					73
							18	3	9	9							
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	-0-					73
							24	3									
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	5					78
							27	3	6	9							

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
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	13					95
							44	3	14	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	N	12					107
							59	3	13	9							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					107
							56	3									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	11					118
							52	3	12	9							
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	81	1	1037	2	N	10					128
							49	3	11	9							
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	22					150
							62	3	24	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	970	2	N	-0-					63
							39	3									
09	1200	N	954	-0-	-246	-0-	67	1	848	2	N	-0-					63
							39	3									
10	1178	N	975	-0-	-203	-0-	62	1	873	2	N	-0-					63
							40	3									
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	55	1	760	2	N	-0-					63
							30	3									
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	59	1	794	2	N	-0-					63
							31	3									
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	57	1	793	2	N	-0-					63
							32	3									

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
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	96	1	1125	2	Y	-0-					129
							75	3									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	2	Y	2					131
							119	3	2	9							
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	Y	22	4	1			149
							96	3	24	9							
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1212	2	205	3	Y	1	119	1			31
							1	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					31
							113	3									
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					31
							115	3									

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
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					40
							7	3									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
							8	3									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					40
							9	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	134	2	N	-0-					40
							6	3									
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	55	2	N	-0-					40
							3	3									
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	52					92
							15	3	57	9							

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
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	64	1	784	2	N	13					88
							39	3	14	9							
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	N	12					100
							44	3	13	9							
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	65	1	858	2	N	17					117
							51	3	19	9							
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	11	98	1			30
							43	3	12	9							
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	61	1	784	2	N	7					37
							38	3	8	9							
01	992	N	589	-0-	-403	-0-	39	1	524	2	N	-0-					37
							26	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					63
							40	3									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	N	12					75
							58	3	13	9							
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-					75
							42	3									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	790	2	47	3	N	-0-	56	1			19
12	1147	N	468	-0-	-679	-0-	29	1	414	2	N	1					20
							24	3	1	9							
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	26	1	440	2	N	5					25
							26	3	6	9							

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
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	80	1	895	2	Y	21	29	1			7
							107	3	23	9							
09	1290	N	908	-0-	-382	-0-	61	1	720	2	Y	34	18	1			23
							90	3	37	9							
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	992	2	Y	42	19	1			46
							127	3	46	9							
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	59	1	760	2	Y	39	62	1			23
							99	3	43	9							
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	44	38	1			29
							116	3	48	9							
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	56	1	899	2	Y	37	41	1			25
							113	3	41	9							

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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	106	1	1365	2	N	10					43
							56	3	11	9							
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	2	N	-0-					43
							52	3									
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	70	1	981	2	N	-0-					43
							45	3									
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	70	1	965	2	N	-0-					43
							38	3									
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	71	1	952	2	N	-0-					43
							37	3									
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	4					47
							42	3	4	9							

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
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	50	1	643	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
01	1116	N	660	-0-	-456	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	1361	2	82	3	N	4					122
							4	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	76	3	N	1					123
							1	9									
10	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1196	2	63	3	N	2					125
							2	9									
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1014	2	65	3	N	-0-					125
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1360	2	64	3	N	3					128
							3	9									
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2141	2	159	3	N	5					133
							6	9									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			72
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	44	1			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
10	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1565	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

08	4340	X	2815	-0-	-1525	-0-	208	1	2319	2	Y	11	15	1			4
							276	3	12	9							
09	4200	X	3468	-0-	-732	-0-	243	1	2865	2	Y	-0-	4	1			-0-
							360	3									
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	248	1	3196	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	301	1	3908	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	236	1	3916	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
01	3844	X	1760	-0-	-2084	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	Y	11	15	1			4
							172	3	12	9							
09	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-	4	1			-0-
							193	3									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	139	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
01	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	91	1	1466	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	152	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	100	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
10	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	96	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	125	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
12	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	15					163
							56	3	17	9							
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	52	1	883	2	N	4					167
							51	3	4	9							
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	53	1	864	2	N	3					170
							50	3	3	9							
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	3	N	-0-	132	1			38
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	937	2	N	5					43
							55	3	6	9							
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	5					48
							51	3	6	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	154	1	1831	2	N	12					102
							107	3	13	9							
09	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	108	1	1837	2	N	-0-					102
							107	3									
10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	103	1	1696	2	N	8					110
							100	3	9	9							
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1840	2	109	3	N	9	89	1			30
							10	9									
12	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	114	1	1651	2	N	10					40
							97	3	11	9							
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	2	N	10					50
							125	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					28
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	683	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	24
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	740	2	7	9	Y	6					30
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	Y	8					38
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	18	1			27
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	Y	2					29

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	28	7	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					15
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	737	2	3	9	Y	3	6	1			12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	742	2	3	9	Y	3					15
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					17
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	10	1			11
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	672	2	2	9	Y	2					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					44
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2129	2	39	9	Y	35	59	1			20
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1719	2	15	9	Y	14					34
11	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1682	2	30	9	Y	27					61
12	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1808	2	30	9	Y	27	67	1			21
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1600	2	36	9	Y	33					54

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					25
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1172	2	26	9	Y	24	40	1			9
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1409	2	9	9	Y	8					17
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1281	2	13	9	Y	12					29
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	23	1			15
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1264	2	13	9	Y	12					27

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					23
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2725	2	52	9	Y	47	70	1			-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22					22
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2754	2	31	9	Y	28					50
12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2796	2	32	9	Y	29	73	1			6
01	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2614	2	32	9	Y	29					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					130
09	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	5885	2			N	-0-					130
10	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					130
11	5550	X	5513	-0-	-37	-0-	5513	2			N	-0-					130
12	6076	X	5021	-0-	-1055	-0-	5021	2			N	-0-					130
*01	6138	X	5556	-0-	-582	-0-	5556	2			N	-0-					130

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					20
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					25
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1390	2	7	9	N	6					31
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1346	2	6	9	N	5					36
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					36
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1191	2	4	9	N	4					40

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					162
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					167
10	2046	N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2			N	-0-					167
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					167
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					167
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1269	2	9	9	N	8					175

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	144	1	2052	2	N	3	1	8			31
							3	9									
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	221	1	1778	2	N	6	2	8			35
							7	9									
10	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	140	1	1790	2	N	4	2	8			37
							4	9									
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	140	1	1800	2	N	1					38
							1	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	129	1	1777	2	N	5					43
							6	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	184	1	685	2	Y	-0-	5	1			3
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	217	1	715	2	Y	3					6
							3	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	195	1	744	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	230	1	711	2	Y	4					7
							4	9									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	192	1	775	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					14
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	-0-					14
10	1426	N	978	-0-	-448	-0-	73	1	904	2	N	1	1	8			14
							1	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	99	1	1221	2	N	-0-					14
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	-0-					14
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	221	1	826	2	Y	1	8	1	1	8	6
							1	9									
09	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	249	1	820	2	Y	5					11
							6	9									
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	211	1	803	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	225	1	694	2	Y	6					12
							7	9									
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	195	1	786	2	Y	4	6	1	1	8	9
							4	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	515	1	1918	2	Y	2	15	1	1	8	11
							2	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	518	1	1709	2	Y	9					20
							10	9									
10	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	497	1	1892	2	Y	7	16	1			11
							8	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	595	1	1840	2	Y	10					21
							11	9									
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	504	1	2032	2	Y	9	11	1	1	8	18
							10	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	795	1 2 9	2964	2	Y	2	24	1	1	8	17
09	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	933	1 17 9	3080	2	Y	15					32
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	771	1 12 9	2936	2	Y	11	25	1	1	8	17
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	910	1 20 9	2811	2	Y	18					35
12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	672	1 14 9	2712	2	Y	13	18	1	2	8	28
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	541	1 2 9	2015	2	Y	2	13	1	1	8	9
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818	1 9 9	2700	2	Y	8					17
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	602	1 7 9	2291	2	Y	6	13	1			10
11	3150	X	2696	-0-	-454	-0-	657	1 10 9	2029	2	Y	9					19
12	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	491	1 2 9	1980	2	Y	2	7	1	1	8	13
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	293	1 2 9	1090	2	Y	2	14	1	1	8	10
09	1950	N	1192	-0-	-758	-0-	276	1 6 9	910	2	Y	5					15
10	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	247	1 4 9	939	2	Y	4	12	1			7
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	305	1 9 9	944	2	Y	8					15
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	350	1 12 9	1412	2	Y	11	10	1	1	8	15
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1 8 9	1562	2	N	7	1	8			53
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	167	1 13 9	1348	2	N	12					65
10	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	96	1 13 9	1232	2	N	12					77
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	93	1 13 9	1199	2	N	12					89
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	88	1 11 9	1213	2	N	10	73	1	1	8	25
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	727	-0-	-110	-0-	47	1	680	2	N	-0-					27
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	82	1	661	2	N	-0-					27
10	868	X	715	-0-	-153	-0-	52	1	663	2	N	-0-					27
11	840	X	761	-0-	-79	-0-	55	1	706	2	N	-0-					27
12	868	X	763	-0-	-105	-0-	52	1	711	2	N	-0-					27
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					31
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	146	1	1177	2	N	-0-					31
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	90	1	1153	2	N	1					32
							1	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	N	6					38
							7	9									
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	2	N	7					45
							8	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					45

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
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	171	1	2460	2	N	8	1	8			75
							9	9									
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	278	1	2241	2	N	12					87
							13	9									
10	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	163	1	2087	2	N	6	1	8			92
							7	9									
11	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	177	1	2282	2	N	6	33	1			65
							7	9									
12	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	166	1	2292	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					65

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
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	6	1	8			28
							7	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1003	2	N	7					35
							8	9									
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1118	2	N	7	2	8			40
							8	9									
11	1320	N	974	-0-	-346	-0-	70	1	896	2	N	7					47
							8	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	867	2	N	5					52
							6	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					52

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	4					42
							4	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	167	1	1341	2	N	5					47
							6	9									
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	98	1	1249	2	N	3					50
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	97	1	1248	2	N	2					52
							2	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	N	1					53
							1	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	2	N	5					30
							6	9									
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	111	1	897	2	N	7					37
							8	9									
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	71	1	968	2	N	3					40
							3	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	71	1	911	2	N	3					43
							3	9									
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	936	2	N	5					48
							6	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					48

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	348	1	1298	2	Y	1	14	1	1	8	10
							1	9									
09	2250	N	1556	-0-	-694	-0-	360	1	1187	2	Y	8					18
							9	9									
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	548	1	2086	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	548	1	1694	2	Y	10					21
							11	9									
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	236	1	950	2	Y	2	8	1	1	8	14
							2	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	687	1	2560	2	Y	2	19	1	1	8	14
							2	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	747	1	2464	2	Y	14	1	8			27
							15	9									
10	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	543	1	2066	2	Y	8	21	1			14
							9	9									
11	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	811	1	2505	2	Y	15					29
							17	9									
12	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	560	1	2261	2	Y	11	15	1	1	8	24
							12	9									
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					24

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	N	2					42
							2	9									
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	83	1	857	2	N	1					43
							1	9									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	68	1	851	2	N	2					45
							2	9									
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	62	1	772	2	N	-0-					45
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	N	-0-					45
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	136	1	2259	2	N	-0-					32
09	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	201	1	2071	2	N	-0-					32
10	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	175	1	2174	2	N	-0-					32
11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	166	1	2058	2	N	1					33
							1	9									
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	175	1	1985	2	N	4					37
							4	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					37

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	12					52
							13	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	99	1	1020	2	N	35	61	1	1	8	25
							39	9									
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					25
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	77	1	956	2	N	-0-					25
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					25
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	289	1	4145	2	N	2	2	8			32
							2	9									
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	491	1	3957	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	370	1	4721	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	348	1	4480	2	N	-0-					32
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	347	1	4782	2	N	2	2	8			32
							2	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	281	1	4028	2	N	7	2	8			50
							8	9									
09	4440	X	4248	-0-	-192	-0-	467	1	3769	2	N	11	3	8			58
							12	9									
10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	301	1	3843	2	N	10	5	8			63
							11	9									
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	296	1	3816	2	N	4					67
							4	9									
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	277	1	3815	2	N	4	1	8			70
							4	9									
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1266	2	N	-0-					40
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1198	2	N	8					48
							9	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	N	32					80
							35	9									
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	91	1	1135	2	N	21	73	1			28
							23	9									
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	2	N	-0-					28
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	271	1	3887	2	N	4	2	8			37
							4	9									
09	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	472	1	3804	2	N	4	4	8			37
							4	9									
10	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	281	1	3591	2	N	5	5	8			37
							6	9									
11	4710	X	3891	-0-	-819	-0-	280	1	3610	2	N	1					38
							1	9									
12	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	264	1	3646	2	N	7	2	8			43
							8	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					43

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	222	1	3183	2	N	6					48
							7	9									
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	381	1	3073	2	N	12					60
							13	9									
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	247	1	3162	2	N	13	1	8			72
							14	9									
11	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	202	1	2609	2	N	10	2	8			80
							11	9									
12	3410	X	2498	-0-	-912	-0-	169	1	2329	2	N	-0-					80
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					80

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	170	1	2443	2	N	12	59	1	3	8	35
							13	9									
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	270	1	2174	2	N	4	4	8			35
							4	9									
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	185	1	2366	2	N	5	5	8			35
							6	9									
11	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	159	1	2055	2	N	-0-					35
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	174	1	2393	2	N	4	2	8			37
							4	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	844	1	3147	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	792	1	2614	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	749	1	2852	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	845	1	2612	2	N	-0-					27
12	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	608	1	2451	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	1051	1	3917	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	1107	1	3651	2	N	-0-					27
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	986	1	3753	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	1133	1	3500	2	N	-0-					27
12	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	937	1	3784	2	N	7	1	8			33
							8	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	968	1	3609	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	895	1	2955	2	N	-0-					45
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	614	1	2339	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	917	1	2832	2	N	-0-					45
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	748	1	3018	2	N	3	3	8			45
							3	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					45

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	1015	1	3785	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	5100	X	5041	-0-	-59	-0-	1172	1	3868	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	1025	1	3899	2	N	45	1	8			109
							50	9									
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1260	1	3894	2	N	11	90	1			30
							12	9									
*12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1025	1	4135	2	N	2	2	8			30
							2	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	896	1	3339	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	947	1	3124	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	839	1	3193	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4110	X	3929	-0-	-181	-0-	960	1	2967	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	802	1	3235	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	80	1	1332	2	N	32	80	1			27
							35	9									
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					27
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	105	1	1306	2	N	-0-					27
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	96	1	1199	2	N	-0-					27
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	N	-0-					27
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	178	1	2559	2	N	6	1	8			42
							7	9									
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	288	1	2327	2	N	13	3	8			52
							14	9									
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	193	1	2475	2	N	7	1	8			58
							8	9									
11	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	187	1	2409	2	N	7					65
							8	9									
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	181	1	2489	2	N	9	2	8			72
							10	9									
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					72

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	177	1	2534	2	N	4	1	8			35
							4	9									
09	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	327	1	2636	2	N	7	4	8			38
							8	9									
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	225	1	2872	2	N	1	1	8			38
							1	9									
11	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	211	1	2720	2	N	5					43
							6	9									
12	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	200	1	2756	2	N	6	1	8			48
							7	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	637	1 3 9	2373	2	N	3	3	8			27
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	774	1 1 9	2553	2	N	1	1	8			27
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	691	1 2 9	2631	2	N	2	2	8			27
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	767	1	2370	2	N	-0-					27
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	554	1 3 9	2237	2	N	3	3	8			27
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					27

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
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	719	1 6 9	2683	2	N	5	2	8			33
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	771	1 6 9	2546	2	N	5	1	8			37
10	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	654	1 1 9	2491	2	N	1	1	8			37
11	3630	X	3178	-0-	-452	-0-	775	1 9 9	2394	2	N	8					45
12	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	666	1 10 9	2687	2	N	9	2	8			52
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					52

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	122	1 9 9	2028	2	N	8					45
09	2340	X	2053	-0-	-287	-0-	182	1 3 9	1868	2	N	3					48
10	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	150	1 2 9	1880	2	N	2					50
11	2220	X	1942	-0-	-278	-0-	145	1	1797	2	N	-0-					50
12	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	159	1	1807	2	N	-0-					50
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					50

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	130	1 9 9	2169	2	N	8					40
09	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	196	1 6 9	2014	2	N	5					45
10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	177	1 6 9	2208	2	N	5					50
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	179	1	2223	2	N	-0-					50
*12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2260	2	N	-0-					50
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	-0-					27
09	1050	N	882	-0-	-168	-0-	78	1	803	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	80	1	992	2	N	-0-					27
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	11					38
							12	9									
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	4					42
							4	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					42

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
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	25	90	1			27
							28	9									
09	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	197	1	2030	2	N	-0-					27
10	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	170	1	2119	2	N	-0-					27
11	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	151	1	1873	2	N	-0-					27
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	-0-					27
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					32
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	171	1	2134	2	N	-0-					32
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	173	1	2143	2	N	-0-					32
*12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	193	1	2194	2	N	-0-					32
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					32

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
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	328	1	4708	2	N	11	2	8			77
							12	9									
09	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	555	1	4478	2	N	16	6	8			87
							18	9									
10	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	377	1	4811	2	N	6	3	8			90
							7	9									
11	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	368	1	4741	2	N	12	2	8			100
							13	9									
12	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	341	1	4704	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					100

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
08	4495	X	3490	-0-	-1005	-0-	227	1	3256	2	N	6	1	8			38
							7	9									
09	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	449	1	3619	2	N	4					42
							4	9									
10	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	237	1	3025	2	N	7	1	8			48
							8	9									
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	229	1	2956	2	N	9					57
							10	9									
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	261	1	3596	2	N	7	2	8			62
							8	9									
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					62

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
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	272	1	3894	2	N	9	3	8			84
							10	9									
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	521	1	4203	2	N	6	1	8			89
							7	9									
10	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	320	1	4084	2	N	5	66	1	1	8	27
							6	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	335	1	4311	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	285	1	3930	2	N	8	2	8			33
							9	9									
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					33

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
08	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	143	1	2049	2	N	6	1	8			40
							7	9									
09	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	222	1	1789	2	N	7					47
							8	9									
10	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	153	1	1962	2	N	4	1	8			50
							4	9									
11	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	149	1	1914	2	N	12	2	8			60
							13	9									
12	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	150	1	2069	2	N	5	2	8			63
							6	9									
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					63

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	499	1	1862	2	N	4	2	8			65
							4	9									
09	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	526	1	1734	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	478	1	1822	2	N	1	1	8			65
							1	9									
11	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	543	1	1675	2	N	69	65	1	2	8	67
							76	9									
12	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	451	1	1820	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	182	1	2604	2	N	8	1	8			85
							9	9									
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	296	1	2386	2	N	10	1	8			94
							11	9									
10	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	199	1	2547	2	N	11	1	8			104
							12	9									
11	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	190	1	2451	2	N	6					110
							7	9									
12	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	186	1	2569	2	N	2	2	8			110
							2	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					110

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
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	768	1	2863	2	N	7	2	8			82
							8	9									
09	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	810	1	2672	2	N	12	66	1	1	8	27
							13	9									
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	737	1	2807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3630	X	2978	-0-	-652	-0-	728	1	2250	2	N	-0-					27
12	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	726	1	2932	2	N	3	2	8			28
							3	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					28

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
08	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	761	1	2836	2	N	1	1	8			43
							1	9									
09	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	787	1	2594	2	N	1	1	8			43
							1	9									
10	3906	X	3564	-0-	-342	-0-	742	1	2821	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	3750	X	3375	-0-	-375	-0-	825	1	2548	2	N	2					45
							2	9									
12	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	689	1	2778	2	N	4	1	8			48
							4	9									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					48

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					33
09	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	92	1	951	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	87	1	1073	2	N	6	1	8			38
							7	9									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	83	1	1029	2	N	4					42
							4	9									
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	N	-0-					42
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					42

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	Y	4					9
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					9
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					9
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	Y	2					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9			19
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-			19
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-			19
11	1230	X	938	-0-	-292	-0-	938	2			Y	-0-			19
12	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-			19
*01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2529	2	3	9	Y	3			22

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
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			62
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	X	-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

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	764	-0-	-290	-0-	758	2	6	9	Y	5			12
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			12
10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			Y	-0-			12
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			12
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			12
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	Y	3			15

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	348	2	4	9	Y	4			9
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			9
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-			9
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			9
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			9
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1			10

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			9
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			Y	-0-			9
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-			9
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			Y	-0-			9
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-			9
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					90
09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			Y	-0-					90
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1547	2	45	9	Y	41					131
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1544	2	8	9	Y	7					138
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	Y	17					155
01	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	2			Y	-0-					155

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
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	Y	-0-					25
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					25
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					25
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	34					59
							37	9									
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	107	2	Y	10					69
							11	9									
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					69

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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					10
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					10
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					10
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	13					23
							14	9									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	45	2	Y	3					26
							3	9									
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					26

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	4			N	-0-					135
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					135
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	4			N	-0-					135
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	4			N	-0-					135
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	4			N	-0-					135

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	41	1	457	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245

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
08	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	109	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	167	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	147	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	189	1	2955	2	Y	-0-					-0-
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	78	1	2483	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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-

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
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	183	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	217	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	197	1	2815	2	Y	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	193	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	92	1	3015	2	Y	-0-					-0-

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
08	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	124	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	168	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	215	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	150	1	2357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	72	1	2287	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
08	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	125	1	2761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	143	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	179	1	2437	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	166	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	163	1	2553	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	75	1	2460	2	Y	-0-					-0-

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
08	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	22	1	2102	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2430	N	1953	-0-	-477	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	22	1	2142	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
08	2294	N	1707	-0-	-587	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1450	-0-	-596	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	17	1	1657	2	Y	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-					-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
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					14
09	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	2			Y	-0-					14
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					14
11	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			Y	-0-					14
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					14
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	203	2	9	9	Y	8					22

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
08	4929	X	3400	-0-	-1529	-0-	3400	2			Y	-0-					13
09	4770	X	2613	-0-	-2157	-0-	2613	2			Y	-0-					13
10	4588	X	2337	-0-	-2251	-0-	2337	2			Y	-0-					13
11	3300	X	2337	-0-	-963	-0-	2337	2			Y	-0-					13
12	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2396	2	12	9	Y	11					24
01	3410	X	2157	-0-	-1253	-0-	2149	2	8	9	Y	7					31

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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					317
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					317
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					317
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					317
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					317
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	906	-0-	-551	-0-	900	2	6	9	Y	5					15
09	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	1363	2	45	9	Y	41					56
10	992	X	774	-0-	-218	-0-	753	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	960	X	844	-0-	-116	-0-	827	2	17	9	Y	15					46
12	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	1156	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	1457	X	1142	-0-	-315	-0-	1128	2	14	9	Y	13					36

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
08	2232	X	1350	-0-	-882	-0-	1350	2			Y	-0-					14
09	2160	X	1511	-0-	-649	-0-	1511	2			Y	-0-					14
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					14
11	1560	X	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			Y	-0-					14
12	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	1466	2			Y	-0-					14
01	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1224	2	9	9	Y	8					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1000	-0-	-736	-0-	1000	2			Y	-0-					14
09	1380	X	1097	-0-	-283	-0-	1097	2			Y	-0-					14
10	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					14
11	1170	X	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					14
12	1147	X	819	-0-	-328	-0-	819	2			Y	-0-					14
01	1240	X	672	-0-	-568	-0-	663	2	9	9	Y	8					22

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
08	1519	X	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1080	X	706	-0-	-374	-0-	706	2			Y	-0-					13
10	1116	X	731	-0-	-385	-0-	731	2			Y	-0-					13
11	990	X	812	-0-	-178	-0-	812	2			Y	-0-					13
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	Y	11					24
*01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	Y	7					31

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
08	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2560	2	51	9	Y	46					56
10	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2385	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1804	2	17	9	Y	15					46
12	2914	X	1702	-0-	-1212	-0-	1681	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	2165	2	14	9	Y	13					36

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
08	5425	X	4300	-0-	-1125	-0-	4300	2			Y	-0-					10
09	4950	X	4071	-0-	-879	-0-	4020	2	51	9	Y	46					56
10	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	3992	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5215	2	17	9	Y	15					46
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5019	2	21	9	Y	19	42	1			23
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4842	2	14	9	Y	13					36

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
08	1302	X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					13
09	1260	X	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			Y	-0-					13
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					13
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					13
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11					24
*01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	Y	7					31

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
08	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					14
09	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	2			Y	-0-					14
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			Y	-0-					14
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					14
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					14
*01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	Y	8					22

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
08	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	1900	2			Y	-0-					14
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-	1923	2			Y	-0-					14
10	2914	X	2059	-0-	-855	-0-	2059	2			Y	-0-					14
11	2130	X	1554	-0-	-576	-0-	1554	2			Y	-0-					14
12	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			Y	-0-					14
01	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	1429	2	9	9	Y	8					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					13
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					13
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					13
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					13
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11					24
01	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2025	2	8	9	Y	7					31

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
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					10
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1794	2	51	9	Y	46					56
10	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1788	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2040	X	976	-0-	-1064	-0-	959	2	17	9	Y	15					46
12	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	1023	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	2108	X	731	-0-	-1377	-0-	717	2	14	9	Y	13					36

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					85
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85

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
08	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					112
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	60	1	1421	2	Y	3					115
							3	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	Y	-0-					115
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1910	2	Y	-0-					115
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	Y	2					117
							2	9									
01	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	62	1	1477	2	Y	-0-					117

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
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	62	1	4805	2	N	5					139
							6	9									
09	3000	N	3981	-0-	981	981	60	1	3903	2	N	16					155
							18	9									
10	4937	X	3956	-0-	-981	-0-	62	1	3881	2	N	12					167
							13	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	60	1	3294	2	N	20					187
							22	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	13					200
							14	9									
*01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	62	1	3033	2	N	47	190	1			57
							52	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1041	-0-	-1098	-0-	62	1	979	2	N	-0-					202
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	60	1	846	2	N	2					204
							2	9									
10	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	62	1	1184	2	N	1					205
							1	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	972	2	N	-0-					205
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					205
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	62	1	1138	2	N	7					212
							8	9									

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
08	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	62	1	1684	2	N	12					77
							13	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	58	1	1677	2	N	15					92
							17	9									
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	62	1	1620	2	N	8					100
							9	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	N	5					105
							6	9									
12	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	62	1	1460	2	N	7					112
							8	9									
01	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	62	1	1420	2	N	5					117
							6	9									

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
08	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	62	1	2203	2	N	-0-					110
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	60	1	2070	2	N	-0-					110
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	62	1	1864	2	N	22					132
							24	9									
11	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	60	1	1883	2	N	-0-					132
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1791	2	N	-0-					132
01	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	60	1	1372	2	N	-0-					132

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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	2					102
							2	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	5					107
							6	9									
10	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	62	1	1180	2	N	7					114
							8	9									
11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	60	1	897	2	N	-0-					114
12	1426	N	845	-0-	-581	-0-	62	1	780	2	N	3					117
							3	9									
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	62	1	883	2	N	8					125
							9	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1033	-0-	-641	-0-	62	1	971	2	N	-0-					27
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	N	-0-					27
10	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					27
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1519	2	N	-0-					27
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	62	1	1333	2	N	-0-					27
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	62	1	1830	2	N	-0-					73
09	2280	X	2071	-0-	-209	-0-	60	1	1949	2	N	56					129
							62	9									
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	62	1	1929	2	N	8					137
							9	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	60	1	2107	2	N	-0-					137
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	62	1	2490	2	N	-0-					137
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					137

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
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					154
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	60	1	2333	2	N	-0-					154
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	62	1	1964	2	N	-0-					154
11	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	60	1	2129	2	N	-0-					154
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	62	1	1388	2	N	-0-					154
01	2480	X	1399	-0-	-1081	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					154

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
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	N	-0-					71
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	2	N	-0-					71
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	32	1	654	2	N	-0-					71
11	1080	N	633	-0-	-447	-0-	28	1	605	2	N	-0-					71
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					71
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	-0-					71

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
08	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	62	1	1583	2	N	2					140
							2	9									
09	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					140
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	62	1	1838	2	N	-0-					140
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	2	N	-0-					140
12	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					140
01	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					140

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
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	62	1	2025	2	N	-0-					149
09	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	60	1	1682	2	N	63	180	1			32
							69	9									
10	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	62	1	1419	2	N	97					129
							107	9									
11	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					129
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	62	1	1598	2	N	68					197
							75	9									
01	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	62	1	1073	2	N	-0-	179	1			18

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
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					35
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	58	1	1380	2	N	-0-					35
10	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	56	1	1142	2	N	-0-					35
11	1770	N	1055	-0-	-715	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					35
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					35
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 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
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	54	1	1862	2	N	-0-					75
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	N	-0-					75
10	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					75
11	1800	N	1211	-0-	-589	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					75
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					75
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-					75

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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	N	-0-					127
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	-0-					127
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					127
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					127
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					127
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					127

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
08	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	58	1	1136	2	N	-0-					10
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					10
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					10
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	-0-					10
12	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	62	1	1364	2	N	-0-					10
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	62	1	1192	2	N	-0-					10

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
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	54	1	441	2	Y	-0-					72
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	52	1	514	2	Y	3					75
							3	9									
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	48	1	540	2	Y	-0-					75
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	-0-					75
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					75
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					75

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
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	62	1	1690	2	N	-0-					159
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	60	1	1863	2	N	-0-					159
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					159
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	60	1	1353	2	N	6					165
							7	9									
12	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	62	1	1404	2	N	20					185
							22	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	58	1	1473	2	N	-0-					185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	24	1	487	2	N	-0-					155
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-					155
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					155
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	46	1	347	2	N	-0-					155
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	26	1	203	2	N	-0-					155
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-					155

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
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					192
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					192
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					192
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	16	1	385	2	N	-0-					192
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					192

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	62	1	1421	2	N	-0-					22
09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	60	1	1020	2	N	-0-					22
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					22
11	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	60	1	1049	2	N	-0-					22
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	62	1	933	2	N	-0-					22
01	1333	N	676	-0-	-657	-0-	50	1	626	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
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	62	1	821	2	N	-0-					68
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					68
10	1550	N	588	-0-	-962	-0-	62	1	526	2	N	-0-					68
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	N	-0-					68
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					68
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	62	1	1318	2	N	2					153
							2	9									
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	50	1	1307	2	N	1					154
							1	9									
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	62	1	1389	2	N	-0-	134	1			20
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	60	1	1243	2	N	-0-					20
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					20
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	62	1	1268	2	N	10					30
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	62	1	1559	2	N	-0-					28
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	60	1	1039	2	N	-0-					28
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					28
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					28
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					28
01	1891	N	1066	-0-	-825	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					28

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					73
09	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					73
10	2635	N	2101	-0-	-534	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					73
11	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					73
12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	62	1	1982	2	N	-0-					73
01	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

08	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	32	1	1082	2	N	-0-					22
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	2	N	-0-					22
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	48	1	2157	2	N	-0-					22
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	2	N	-0-					22
12	1085	N	671	-0-	-414	-0-	62	1	597	2	N	11					33
							12	9									
01	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	46	1	561	2	N	9					42
							10	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					72
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					72
10	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					72
11	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	60	1	1240	2	N	-0-					72
12	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

08	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	62	1	2125	2	N	-0-					80
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	60	1	2325	2	N	-0-					80
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	62	1	2379	2	N	-0-					80
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	60	1	2300	2	N	-0-					80
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					80
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	62	1	2623	2	N	20					100
							22	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

08	2294	N	1786	-0-	-508	-0-	30	1	1742	2	N	13					115
							14	9									
09	2400	N	1399	-0-	-1001	-0-	48	1	1350	2	N	1					116
							1	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	5					121
							6	9									
11	1740	N	803	-0-	-937	-0-	28	1	775	2	N	-0-					121
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	40	1	1111	2	N	5					126
							6	9									
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	38	1	1359	2	N	-0-					126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

08	DLQ G-10	336	-0-	336	336	23	1	310	3	Y	3					12
						3	9										
09	DLQ G-10	297	-0-	297	633	21	1	274	3	Y	2					14
						2	9										
10	DLQ G-10	307	-0-	307	940	20	1	286	3	Y	1		10	1		5
						1	9										
11	1235	N	295	-0-	-940	-0-	19	1	275	3	Y	1					6
						1	9										
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	1					7
						1	9										
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					7

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

08	DLQ G-10	334	-0-	334	334	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	385	-0-	385	719	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	1067	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	463	-0-	-1067	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

08	DLQ G-10	1212	-0-	1212	1212	84	1	1128	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2221	71	1	938	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	3408	76	1	1111	3	Y	-0-					23
11	2900	N	1218	-0-	-1682	1726	79	1	1139	3	Y	-0-					23
12	2794	N	1068	-0-	-1726	-0-	71	1	997	3	Y	-0-					23
01	1178	N	790	-0-	-388	-0-	52	1	738	3	Y	-0-					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	94	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	85	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	92	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	85	1	1808	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	66	1	880	3	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		795	-0-	795	1741	56	1	739	3	Y	-0-					62
10	DLQ G-10		998	-0-	998	2739	65	1	933	3	Y	-0-					62
11	2900	N	818	-0-	-2082	657	53	1	765	3	Y	-0-					62
12	1566	N	909	-0-	-657	-0-	61	1	848	3	Y	-0-					62
01	992	N	872	-0-	-120	-0-	57	1	815	3	Y	-0-					62

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	72	1	955	3	Y	9					35
							10	9									
09	DLQ G-10		978	-0-	978	2015	68	1	901	3	Y	8					43
							9	9									
10	DLQ G-10		973	-0-	973	2988	62	1	903	3	Y	7	39	1			11
							8	9									
11	2900	N	892	-0-	-2008	980	58	1	831	3	Y	3					14
							3	9									
12	1913	N	933	-0-	-980	-0-	62	1	870	3	Y	1					15
							1	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	60	1	858	3	Y	1					16
							1	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	115	1	1539	3	Y	14					46
							15	9									
09	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3249	110	1	1457	3	Y	12					58
							13	9									
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4654	90	1	1303	3	Y	11	61	1			8
							12	9									
11	2900	N	1237	-0-	-1663	2991	80	1	1150	3	Y	6					14
							7	9									
12	3100	N	1113	-0-	-1987	1004	74	1	1039	3	Y	-0-					14
*01	2373	N	1369	-0-	-1004	-0-	89	1	1278	3	Y	2					16
							2	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	109	1	1445	3	Y	-0-					120
09	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3244	119	1	1571	3	Y	-0-					120
10	DLQ G-10		1555	-0-	1555	4799	100	1	1455	3	Y	-0-					120
11	2900	N	1435	-0-	-1465	3334	93	1	1342	3	Y	-0-					120
12	3100	N	1443	-0-	-1657	1677	96	1	1347	3	Y	-0-					120
*01	3035	N	1358	-0-	-1677	-0-	88	1	1270	3	Y	-0-					120

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
08	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	110	1	1455	3	Y	1					65
							1	9									
09	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3068	105	1	1397	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4598	98	1	1429	3	Y	3					68
							3	9									
11	2900	N	1473	-0-	-1427	3171	95	1	1376	3	Y	2					70
							2	9									
12	3100	N	1490	-0-	-1610	1561	100	1	1388	3	Y	2					72
							2	9									
*01	3038	N	1477	-0-	-1561	-0-	96	1	1381	3	Y	-0-					72

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
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	197	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		538	-0-	538	750	35	1	503	3	Y	-0-					43
11	1678	N	928	-0-	-750	-0-	60	1	866	3	Y	2					45
							2	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					45
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-					45

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
08	DLQ G-10		490	-0-	490	490	34	1	456	3	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		473	-0-	473	963	33	1	440	3	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		416	-0-	416	1379	27	1	389	3	Y	-0-					43
11	1799	N	420	-0-	-1379	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					43
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					43
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	Y	-0-					43

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
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	46	1	608	3	Y	2					62
							2	9									
09	DLQ G-10		703	-0-	703	1359	49	1	651	3	Y	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		957	-0-	957	2316	61	1	894	3	Y	2					67
							2	9									
11	2900	N	958	-0-	-1942	374	62	1	896	3	Y	-0-					67
12	1340	N	966	-0-	-374	-0-	65	1	899	3	Y	2					69
							2	9									
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	51	1	728	3	Y	-0-					69

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
08	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	138	1	1842	3	Y	17					57
							19	9									
09	DLQ G-10		1859	-0-	1859	3858	130	1	1712	3	Y	15					72
							17	9									
10	DLQ G-10		1977	-0-	1977	5835	126	1	1837	3	Y	13	75	1			10
							14	9									
11	2900	N	1790	-0-	-1110	4725	116	1	1666	3	Y	7					17
							8	9									
12	3100	N	1939	-0-	-1161	3564	129	1	1809	3	Y	1					18
							1	9									
*01	3100	N	1857	-0-	-1243	2321	121	1	1734	3	Y	2					20
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	74	1	985	3	Y	3					117
							3	9									
09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2196	79	1	1053	3	Y	2					119
							2	9									
10	DLQ G-10		833	-0-	833	3029	53	1	777	3	Y	3					122
							3	9									
11	2900	N	878	-0-	-2022	1007	57	1	819	3	Y	2					124
							2	9									
12	2034	N	1027	-0-	-1007	-0-	69	1	958	3	Y	-0-					124
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-					124

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2202	2	29	9	N	26	68	1			121
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					147
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					170
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21	96	1			95
12	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1049	2	28	9	N	25					120
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1778	2	34	9	N	31					151

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					63
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					63
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					63
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					63
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					36
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					36
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					36
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					36
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					145
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					145
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					145
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					145
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	144	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-

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
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	162	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	149	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	148	1	2932	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	151	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	175	1	3254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	155	1	3068	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	133	1	2668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	114	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	127	1	2484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	369	2	N	291	177	1			131
							320	9									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	55	1	319	2	N	-0-					131
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	68	1	356	2	N	-0-					131
11	750	N	380	-0-	-370	-0-	69	1	311	2	N	-0-					131
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	59	1	297	2	N	-0-					131
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					131

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	248	-0-	-248	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	215	1	4006	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	198	1	3910	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	200	1	4024	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	176	1	3495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	187	1	3649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	134	1	2644	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	137	1	2755	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	24	18	1			8
							26	9									
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					5

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	107	1	1983	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	98	1	1974	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	84	1	1659	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	97	1	1897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	71	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	63	1	1258	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	67	1	1302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3038	N	2927	-0-	-111	-0-	149	1	2776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1	2712	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	137	1	2724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	138	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	70	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	60	1	1170	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1	3864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	173	1	3432	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3712	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	196	1	3827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	103	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	114	1	2298	2	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 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
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	18	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	10	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	2	N	-0-					38
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	195	1	710	2	N	-0-					38
10	1550	N	865	-0-	-685	-0-	118	1	747	2	N	-0-					38
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	N	-0-					38
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	168	1	621	2	N	-0-					38
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	746	-0-	-184	-0-	38	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	35	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	34	1	693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	30	1	591	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	Y	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	128	1	2506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	50	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		776	-0-	776	776	106	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		868	-0-	868	1644	150	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		335	-0-	335	1979	71	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1979					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	990	-0-	-1986	-0-	50	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3650	-0-	650	650	176	1	3473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3100	N	3907	-0-	807	1457	185	1	3721	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2983	-0-	-17	1440	143	1	2837	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4557	X	3117	-0-	-1440	-0-	152	1	2963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	67	1	1240	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1943	2	Y	2	2	1			1
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	1739	2	Y	2	2	1			1
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1824	2	Y	1	2	1			-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1846	2	Y	3	2	1			1
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1881	2	Y	2	2	1			1
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3118	2	Y	2	2	1			1
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3079	2	Y	2	2	1			1
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3202	2	Y	1	2	1			-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3048	2	Y	3	2	1			1
12	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	153	1 2 9	2990	2	Y	2	2	1			1
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2976	N	2845	-0-	-131	-0-	145	1 2 9	2698	2	Y	2	2	1			1
09	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	129	1 2 9	2561	2	Y	2	2	1			1
10	2914	N	2311	-0-	-603	-0-	109	1 1 9	2201	2	Y	1	2	1			-0-
11	2760	N	1635	-0-	-1125	-0-	78	1 3 9	1554	2	Y	3	2	1			1
12	2790	N	1441	-0-	-1349	-0-	70	1 1 9	1370	2	Y	1	1	1			1
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2945	N	2923	-0-	-22	-0-	149	1 2 9	2772	2	Y	2	2	1			1
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2708	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	136	1 1 9	2732	2	Y	1	2	1			-0-
11	2820	N	2679	-0-	-141	-0-	128	1 3 9	2548	2	Y	3	2	1			1
12	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	138	1 2 9	2695	2	Y	2	2	1			1
01	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

08	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	191	1	3561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	168	1	3318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	188	1	3787	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	170	1	3367	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	181	1	3538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	4040	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	200	1	3954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	202	1	4076	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	174	1	3453	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	161	1	3150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	194	1	3608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	177	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	155	1	3122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	211	1	4182	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	178	1	3480	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	377	1	2270	2	Y	9					11
							10	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	Y	-0-					11
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	518	1	3662	2	Y	-0-					11
11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	511	1	3709	2	Y	8					19
							9	9									
12	4954	X	3725	-0-	-1229	-0-	463	1	3262	2	Y	-0-					19
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					19

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2544	-0-	-1486	-0-	130	1	2412	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3900	X	2460	-0-	-1440	-0-	118	1	2341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	1075	-0-	-2225	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	60	1	1115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	54	1	1060	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	54	1	1080	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	49	1	975	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	53	1	1059	2	Y	12					14
							13	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					14
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					14
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	51	1	1002	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	50	1	990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	51	1	999	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	89	-0-	-500	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1897	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	166	1	3086	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	147	1	2913	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	144	1	2867	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	116	1	2162	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	114	1	2249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2387	N	1915	-0-	-472	-0-	91	1	1823	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	107	1	2124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	112	1	2196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

08	434	N	245	-0-	-189	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	49	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	47	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	4464	X	574	-0-	-3890	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4320	X	456	-0-	-3864	-0-	22	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4464	X	496	-0-	-3968	-0-	23	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	X	327	-0-	-1293	-0-	16	1	308	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	X	472	-0-	-365	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1054	N	822	-0-	-232	-0-	141	1	681	2	N	-0-	22	5			-0-
09	900	N	617	-0-	-283	-0-	91	1	526	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	681	-0-	-342	-0-	110	1	571	2	N	-0-					-0-
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	104	1	471	2	N	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	90	1	458	2	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1	3554	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	175	1	3465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3621	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	175	1	3467	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	178	1	3483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	134	1	2654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	123	1	2486	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	116	1	2295	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	137	1	2666	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	104	1	1943	2	Y	-0-					2
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					2
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	95	1	1915	2	Y	12					14
							13	9									
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	91	1	1797	2	Y	-0-					14
12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					14
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	50	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	49	1	960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	217	1	1302	2	Y	9					11
							10	9									
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	177	1	1241	2	Y	-0-					11
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	2	Y	-0-					11
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	328	1	2383	2	Y	8					19
							9	9									
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	295	1	2076	2	Y	-0-					19
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	77	1	1531	2	Y	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3655	X	797	-0-	-2858	-0-	136	1	661	2	Y	-0-					28
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	128	1	741	2	Y	-0-					28
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	144	1	752	2	Y	-0-					28
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	136	1	616	2	Y	-0-					28
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	143	1	728	2	Y	-0-					28
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		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

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
08	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	142	1	2644	2	Y	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	139	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	148	1	2884	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	112	1	2093	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	102	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	102	1	2058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	29	1	566	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	156	1	2901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	142	1	2815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	144	1	2894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	141	1	2791	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	144	1	2802	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	217	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	142	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	198	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	181	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	89	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	80	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	77	1	1559	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	72	1	1428	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	74	1	1448	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	266	1	1463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	404	1	1781	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	378	1	1639	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	387	1	1836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	61	1	1131	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	59	1	1143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		1015	-0-	1015	2061	174	1	841	2	Y	-0-					23
09	T. A.		1286	-0-	1286	3347	189	1	1097	2	Y	-0-					23
10	T. A.		1163	-0-	1163	4510	187	1	976	2	Y	-0-					23
11	5535	X	1025	-0-	-4510	-0-	185	1	840	2	Y	-0-					23
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	202	1	1026	2	Y	-0-					23
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	137	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	87	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	120	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	394	1	2367	2	Y	9					10
							10	9									
09	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	358	1	2507	2	Y	-0-					10
10	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	392	1	2769	2	Y	-0-					10
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	337	1	2445	2	Y	8					18
							9	9									
12	2976	X	2077	-0-	-899	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-					18
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	153	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	167	1	3366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	161	1	3146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	868	N	626	-0-	-242	-0-	140	1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	90	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	122	1	539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	512	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	106	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	107	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	95	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2406	2	Y	2	2	1			1
09	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	107	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			1
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	110	1 1 9	2209	2	Y	1	2	1			-0-
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	106	1 3 9	2110	2	Y	3	2	1			1
12	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	111	1 2 9	2169	2	Y	2	2	1			1
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	695	1 2 9	2414	2	Y	2	2	1			1
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	504	1 1 9	2770	2	Y	1	1	1			1
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	702	1	3096	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	673	1 3 9	2916	2	Y	3	2	1			1
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	648	1 2 9	3076	2	Y	2	2	1			1
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3109	-0-	-797	-0-	158	1 2 9	2949	2	Y	2	2	1			1
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	135	1 2 9	2673	2	Y	2	2	1			1
10	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	139	1 1 9	2801	2	Y	1	2	1			-0-
11	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	145	1 3 9	2872	2	Y	3	2	1			1
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	147	1 2 9	2866	2	Y	2	2	1			1
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	124	1 2 9	2313	2	Y	2	2	1			1
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	118	1 2 9	2340	2	Y	2	2	1			1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3269	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	N	3041	-0-	41	41	146	1 3 9	2892	2	Y	3	2	1			1
12	3100	N	3310	-0-	210	251	161	1 2 9	3147	2	Y	2	2	1			1
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	166	1	3084	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	146	1	2894	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	149	1	2999	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	149	1	2947	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	160	1	3123	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	76	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1544	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	168	1	3118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	169	1	3362	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	172	1	3352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	209	1	3881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	189	1	3734	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	193	1	3893	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	189	1	3755	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	193	1	3773	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2402	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	111	1	2193	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	119	1	2386	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2582	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2580	N	2428	-0-	-152	-0-	117	1	2309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	121	1	2365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 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
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	63	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	56	1	1112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	58	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1128	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1209	N	446	-0-	-763	-0-	22	1	422	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	163	1	3027	2	Y	-0-					9
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	152	1	3002	2	Y	-0-					9
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	139	1	2807	2	Y	11					20
							12	9									
11	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	132	1	2625	2	Y	-0-					20
12	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					20
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2185	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2160	N	811	-0-	-1349	-0-	39	1	765	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	14B2 EXT		888	-0-	888	888	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		17797	-0-	17797	18685	856	1	16941	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16701	-0-	16701	35386	790	1	15911	2	Y	-0-					-0-
11	47573	X	12187	-0-	-35386	-0-	583	1	11569	2	Y	32	21	1			11
							35	9									
12	15810	X	6742	-0-	-9068	-0-	328	1	6404	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	159	1	2954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	3129	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	179	1	3614	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	182	1	3545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	132	1	2454	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	111	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	102	1	2021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	107	1	2080	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	4018	2	Y	2	2	1			1
09	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	105	1 2 9	2083	2	Y	2	2	1			1
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	92	1 1 9	1856	2	Y	1	2	1			-0-
11	2880	X	1400	-0-	-1480	-0-	67	1 3 9	1330	2	Y	3	2	1			1
12	2976	X	1799	-0-	-1177	-0-	88	1 2 9	1709	2	Y	2	2	1			1
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2844	2	Y	2	2	1			1
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2732	2	Y	2	2	1			1
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2771	2	Y	1	2	1			-0-
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	130	1 3 9	2586	2	Y	3	2	1			1
12	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	135	1 2 9	2641	2	Y	2	2	1			1
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2881	2	Y	2	2	1			1
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2631	2	Y	2	2	1			1
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	2685	2	Y	1	2	1			-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2742	2	Y	3	2	1			1
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	2858	2	Y	2	2	1			1
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					7
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	2	Y	-0-					7
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	104	1 12 9	2086	2	Y	11					18
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2254	2	Y	-0-					18
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	Y	-0-					18
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	63	1	1251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	62	1	1222	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	91	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4232	-0-	1132	1132	206	1	4024	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	145	1	2707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	110	1	2206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2760	N	2153	-0-	-607	-0-	103	1	2047	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	74	1	1450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2665	-0-	2665	2665	126	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		912	-0-	912	3577	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		579	-0-	579	4156	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4156					Y	NO RPT					-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
08	1550	X	740	-0-	-810	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	698	-0-	-562	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	724	-0-	-237	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	744	-0-	-66	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	186	1	1117	2	Y	9					11
							10	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	151	1	1058	2	Y	-0-					11
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-					11
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	143	1	1040	2	Y	7					18
							8	9									
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					18
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	2852	X	649	-0-	-2203	-0-	91	1	548	2	Y	9					9
							10	9									
09	2760	X	435	-0-	-2325	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					9
10	1798	X	428	-0-	-1370	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					9
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	69	1	497	2	Y	-0-					9
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	195	1	1375	2	Y	-0-					9
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	133	1	2472	2	Y	-0-					17
09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-					17
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-					17
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					17
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	133	1	2590	2	Y	-0-					17
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	135	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	110	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	135	1	2680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	184	1	3427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	159	1	3199	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1	3309	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	166	1	3238	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	3051	2	Y	2	2	1			1
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2925	2	Y	2	2	1			1
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3027	2	Y	1	2	1			-0-
11	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	75	1 3 9	1489	2	Y	3	2	1			1
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3472	2	Y	2	2	1			1
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2145	2	Y	2	2	1			1
09	2130	N	1781	-0-	-349	-0-	86	1 2 9	1693	2	Y	2	2	1			1
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2314	2	Y	1	2	1			-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2342	2	Y	3	2	1			1
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2427	2	Y	2	2	1			1
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2356	N	1052	-0-	-1304	-0-	54	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1268	2	Y	1	1	1			-0-
10	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	58	1 1 9	1162	2	Y	1	1	1			-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1143	2	Y	2	1	1			1
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2889	2	Y	2	2	1			1
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2809	2	Y	2	2	1			1
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2880	2	Y	1	2	1			-0-
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2775	2	Y	3	2	1			1
12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2905	2	Y	2	2	1			1
01	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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
08	2449	N	2027	-0-	-422	-0-	103	1	1924	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	101	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	115	1	2136	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4183	93	1	1837	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2800	N	1881	-0-	-919	3264	89	1	1791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	1984	-0-	-1016	2248	95	1	1886	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	1912	-0-	-1188	1060	93	1	1817	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	168	1	3123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	154	1	3049	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	153	1	3090	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	151	1	3005	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	150	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2981	-0-	2981	5924	143	1	2838	2	Y	-0-					-0-
10	8917	X	2993	-0-	-5924	-0-	142	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	129	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	143	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	122	1	2414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	113	1	2273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	111	1	2203	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	113	1	2203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	247	1	4605	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	205	1	4059	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	189	1	3799	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	204	1	4053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	151	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	136	1	2694	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	150	1	2926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 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
08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	44	1	312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	215	-0-	-343	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 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
08	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	158	1	2945	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	146	1	2887	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	152	1	3054	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	146	1	2888	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	150	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	48	1	957	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	46	1	904	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	32	1	624	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	177	1	3292	2	Y	10					14
							11	9									
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	154	1	3044	2	Y	-0-					14
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	150	1	3015	2	Y	-0-					14
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	153	1	3030	2	Y	-0-					14
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-					14
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	120	1	2335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	143	1	2821	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	130	1	2610	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	136	1	2661	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2170	N	1444	-0-	-726	-0-	74	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	90	1	1682	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	70	1	1393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	78	1	1566	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

08	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	179	1	3339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	161	1	3179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3689	X	1882	-0-	-1807	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	117	1	2310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	120	1	2407	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2253	-0-	-327	-0-	108	1	2142	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	116	1	2261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

08	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	133	1	2478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	126	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	112	1	2223	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	115	1	2237	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
08	992	X	916	-0-	-76	-0-	204 2	1 9	710	2	Y	2	2	1			1
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	110 1	1 9	603	2	Y	1	1	1			1
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	771	2	Y	3	2	1			1
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	852	2	Y	2	2	1			1
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3627	X	3037	-0-	-590	-0-	155 2	1 9	2880	2	Y	2	2	1			1
09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	119 2	1 9	2353	2	Y	2	2	1			1
10	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	159 1	1 9	3196	2	Y	1	2	1			-0-
11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	131 3	1 9	2596	2	Y	3	2	1			1
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	2912	2	Y	2	2	1			1
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	158	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3079	-0-	79	79	148	1	2931	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3150	-0-	50	129	149	1	3001	2	Y	-0-					-0-
11	2864	N	2735	-0-	-129	-0-	131	1	2604	2	Y	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2606	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

NORRIS, N.C. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2803	-0-	2803	2803	133	1	2670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	751	-0-	751	3554	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	966	-0-	966	4520	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4520					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	108	1	2004	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	97	1	1924	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	101	1	2040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	647	1	2421	2	Y	-0-					88
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	645	1	2352	2	Y	-0-					88
10	3100	N	4704	-0-	1604	1604	643	1	4061	2	Y	-0-					88
11	3000	N	3064	-0-	64	1668	530	1	2534	2	Y	-0-					88
12	3100	N	2821	-0-	-279	1389	580	1	2142	2	Y	90	162	1			16
							99	9									
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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
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
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	239	1	830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1110	N	866	-0-	-244	-0-	133	1	732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	177	1	780	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	168	1	730	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	166	1	789	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1260	N	911	-0-	-349	-0-	44	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1271	N	789	-0-	-482	-0-	37	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	663	-0-	-477	-0-	32	1	629	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	30	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	69	1	1289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	66	1	1297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	64	1	1243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1965	-0-	-453	-0-	100	1	1863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	91	1	1797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	99	1	1985	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	86	1	1714	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	102	1	1995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2328	-0-	2328	5736	110	1	2217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		666	-0-	666	6402	32	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		436	-0-	436	6838	21	1	414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6838					Y	NO RPT					-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
08	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	105	1	1955	2	Y	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2407	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	82	1	1610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1386	-0-	1386	1386	66	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1068	-0-	1068	2454	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	903	-0-	903	3357	44	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3357					Y	NO RPT					-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
08	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	53	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	950	-0-	-352	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	577	-0-	-683	-0-	28	1	548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	X	538	-0-	-640	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	151	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	120	1	2373	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	112	1	2247	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2970	X	1924	-0-	-1046	-0-	92	1	1829	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	127	1	2479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2439	2	Y	2	2	1			1
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2361	2	Y	2	2	1			1
10	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	118	1 1 9	2385	2	Y	1	2	1			-0-
11	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	112	1 3 9	2222	2	Y	3	2	1			1
12	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	118	1 2 9	2311	2	Y	2	2	1			1
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3100	X	2304	-0-	-796	-0-	117	1 2 9	2185	2	Y	2	2	1			1
09	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	115	1 2 9	2279	2	Y	2	2	1			1
10	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	126	1 1 9	2535	2	Y	1	2	1			-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2794	2	Y	3	2	1			1
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2376	2	Y	2	2	1			1
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	128	1	2382	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	114	1 2 9	2260	2	Y	2	1	1			1
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	3104	-0-	4	4	151	1 1 9	2952	2	Y	1	1	1			-0-
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	173	1	3227	2	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	159	1	3198	2	Y	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	155	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3185	2	Y	2	1	1			1
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	109	1 2 9	2028	2	Y	2	2	1			1
09	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	123	1 1 9	2443	2	Y	1	1	1			1
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	123	1 1 9	2482	2	Y	1	2	1			-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2312	2	Y	3	2	1			1
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2571	2	Y	2	2	1			1
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	193	1 2 9	3591	2	Y	2	2	1			1
09	3690	X	2303	-0-	-1387	-0-	111	1 1 9	2191	2	Y	1	1	1			1
10	3813	X	2011	-0-	-1802	-0-	95	1	1916	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3690	X	2704	-0-	-986	-0-	130	1 3 9	2571	2	Y	3	2	1			1
12	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	515	1 2 9	10061	2	Y	2	2	1			1
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3162	-0-	62	449	161	1 10 9	2991	2	Y	9	12	1			4
09	3000	N	3170	-0-	170	619	152	1 10 9	3008	2	Y	9	8	1			5
10	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	145	1 6 9	2920	2	Y	5	8	1			2
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	140	1 17 9	2788	2	Y	15	12	1			5
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	145	1 7 9	2841	2	Y	6	8	1			3
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1486	2	Y	1	1	1			-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1709	2	Y	1	1	1			-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1622	2	Y	2	1	1			1
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	130	1	2416	2	Y	-0-					3
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	115	1	2285	2	Y	-0-					3
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	11					14
							12	9									
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	2	Y	-0-					14
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	Y	-0-					14
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	130	1	2425	2	Y	10					14
							11	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2306	2	Y	-0-					14
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	Y	-0-					14
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					14
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2462	2	Y	-0-					14
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	3906	X	3004	-0-	-902	-0-	153	1	2849	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3780	X	2772	-0-	-1008	-0-	133	1	2637	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	136	1	2738	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	2670	-0-	-960	-0-	128	1	2539	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	149	1	2902	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					4
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3239	2	Y	2	2	1			1
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	3141	2	Y	2	2	1			1
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3152	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	143	1 3 9	2838	2	Y	3	2	1			1
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	3168	2	Y	2	2	1			1
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	165	1 2 9	3067	2	Y	2	2	1			1
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	151	1 2 9	2989	2	Y	2	2	1			1
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1 1 9	3083	2	Y	1	2	1			-0-
11	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	148	1 3 9	2945	2	Y	3	2	1			1
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	153	1 2 9	2989	2	Y	2	2	1			1
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	422	-0-	-238	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1422	-0-	1422	1422	67	1 3 9	1352	2	Y	3	2	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1422					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		769	-0-	769	2191	37	1 2 9	730	2	Y	2	1	1			1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2191					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

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
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	191	1 2 9	3553	2	Y	2	2	1			1
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	179	1 2 9	3537	2	Y	2	2	1			1
10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	178	1 1 9	3582	2	Y	1	2	1			-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	169	1 3 9	3360	2	Y	3	2	1			1
12	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	179	1 2 9	3499	2	Y	2	2	1			1
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	816	-0-	-455	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	819	-0-	-411	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	379	-0-	-737	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

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
08	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	62	1 2 9	1151	2	Y	2	1	1			1
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	55	1 2 9	1095	2	Y	2	2	1			1
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	56	1 1 9	1118	2	Y	1	2	1			-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	51	1 3 9	1014	2	Y	3	2	1			1
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	53	1 2 9	1041	2	Y	2	2	1			1
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

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
08	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	138	1	2569	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	121	1 2 9	2389	2	Y	2	1	1			1
10	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	126	1	2538	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	124	1 2 9	2460	2	Y	2	1	1			1
12	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	121	1	2359	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	136	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	119	1	2351	2	Y	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5870	-0-	5870	5870	278	1	5592	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3089	-0-	3089	8959	148	1	2938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	14B2 EXT		1764	-0-	1764	10723	86	1	1676	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10723					Y	NO RPT					1

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
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	129	1	2397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	114	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	124	1	2451	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	141	1	2629	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	125	1	2483	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2591	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	124	1	2470	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	126	1	2460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	243	1	1458	2	Y	8					10
							9	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1351	2	Y	-0-					10
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	-0-					10
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	172	1	1248	2	Y	8					18
							9	9									
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	184	1	1298	2	Y	-0-					18
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2727	2	Y	2	2	1			1
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2667	2	Y	2	2	1			1
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	112	1 1 9	2259	2	Y	1	2	1			-0-
11	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	97	1 3 9	1918	2	Y	3	2	1			1
12	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	105	1 2 9	2046	2	Y	2	2	1			1
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	137	1 2 9	2542	2	Y	2	2	1			1
09	2700	N	2472	-0-	-228	-0-	119	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	121	1 1 9	2427	2	Y	1	2	1			-0-
11	2580	N	2445	-0-	-135	-0-	117	1 3 9	2325	2	Y	3	2	1			1
12	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	121	1 2 9	2361	2	Y	2	2	1			1
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	133	1 2 9	2479	2	Y	2	2	1			1
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2533	2	Y	2	2	1			1
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2569	2	Y	1	2	1			-0-
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	118	1 3 9	2341	2	Y	3	2	1			1
12	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	118	1 2 9	2300	2	Y	2	2	1			1
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	3554	2	Y	2	2	1			1
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	3402	2	Y	2	2	1			1
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	3520	2	Y	1	2	1			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	3356	2	Y	3	2	1			1
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	3444	2	Y	2	2	1			1
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	84	1	1572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	90	1	1804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1804	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	103	1	2047	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	108	1	2164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	98	1	1938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	127	1	2486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1304	-0-	-346	-0-	63	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	63	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	2699	2	Y	2	2	1			1
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	2557	2	Y	2	2	1			1
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	2716	2	Y	1	2	1			-0-
11	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	126 3	1 9	2510	2	Y	3	2	1			1
12	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	135 2	1 9	2633	2	Y	2	2	1			1
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	172	1	3198	2	Y	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	158	1	3132	2	Y	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	159	1	3204	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	155	1	3078	2	Y	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	3258	2	Y	2	1	1			1
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1449	2	Y	2	2	1			1
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1467	2	Y	2	2	1			1
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1525	2	Y	1	2	1			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1462	2	Y	3	2	1			1
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1357	2	Y	2	2	1			1
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	125 2	1 9	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	117	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	2433	2	Y	2	1	1			1
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	167 64	1 9	3116	2	Y	58					121
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					121
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3251	2	Y	-0-					121
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	157	1	3116	2	Y	-0-					121
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-					121
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	143	1	2657	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	105	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	139	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	139	1	2587	2	Y	10					14
							11	9									
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	128	1	2534	2	Y	-0-					14
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	128	1	2586	2	Y	-0-					14
11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	125	1	2475	2	Y	-0-					14
12	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					14
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	1807	-0-	-1076	-0-	193	1	1614	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	227	1	1855	2	Y	-0-					5
10	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	207	1	1655	2	Y	-0-					5
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	2	Y	-0-					5
12	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	194	1	1516	2	Y	33					38
							36	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					38

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					18
09	1170	N	900	-0-	-270	-0-	98	1	802	2	Y	-0-					18
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	107	1	856	2	Y	-0-					18
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	Y	34					52
							37	9									
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	100	1	779	2	Y	-0-					52
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					52

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	84	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	354	1	1562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	374	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	369	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	106	1	1980	2	Y	10					14
							11	9									
09	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	83	1	1652	2	Y	-0-					14
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					14
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	112	1	2218	2	Y	-0-					14
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-					14
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	109	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	98	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	99	1	1928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	148	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2503	-0-	-197	-0-	120	1	2383	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2872	-0-	-73	-0-	136	1	2736	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2817	-0-	-3	-0-	135	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2976	N	2935	-0-	-41	-0-	149	1	2776	2	Y	9					11
							10	9									
09	2850	N	2808	-0-	-42	-0-	135	1	2673	2	Y	-0-					11
10	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	135	1	2723	2	Y	-0-					11
11	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	131	1	2598	2	Y	-0-					11
12	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					11
01	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	70	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	74	1	1470	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	64	1	1241	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	28	1	556	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2503	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	139	1	2753	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	3100	N	3413	-0-	313	313	161	1	3250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3000	N	3356	-0-	356	669	161	1	3188	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3100	N	3640	-0-	540	1209	177	1	3461	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1683	-0-	1683	1766	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1766					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	153	1	2856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	130	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	192	1	3871	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	109	1	2160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	242	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	224	1	1873	2	Y	-0-					18
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	199	1	1627	2	Y	-0-					18
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	2	Y	-0-					18
11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	302	1	2657	2	Y	34					52
							37	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	Y	-0-					52
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					52

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

08	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	196	1	3647	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	179	1	3537	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	161	1	3237	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	151	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3076	-0-	-768	-0-	150	1	2924	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2705	2	Y	-0-					-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	627	-0-	-427	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2796	-0-	2796	2796	132	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10203	-0-	10203	12999	490	1	9713	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5973	-0-	5973	18972	291	1	5682	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18972					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3573	-0-	3573	3573	169	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1534	-0-	1534	5107	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5107					Y	NO RPT					-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
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	110	1	2047	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	90	1	1780	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1534	-0-	-543	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	66	1	1289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	131	1	2447	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	115	1	2308	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2327	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	123	1	2481	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	N	2650	-0-	-80	-0-	127	1	2520	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	574	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	594	1	2066	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	371	1	2039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	496	1	2187	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	483	1	2096	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	477	1	2266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1338	-0-	1338	1338	64	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1338					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	269	1	2242	2	Y	-0-					5
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	283	1	2309	2	Y	-0-					5
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2266	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	221	1	1941	2	Y	-0-					5
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	288	1	2249	2	Y	37					42
							41	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	169	1	3152	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	158	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	147	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	162	1	3166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		43	-0-	43	97	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		885	-0-	885	2279	198	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1286	-0-	1286	3565	198	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1245	-0-	1245	4810	230	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	6026	X	1216	-0-	-4810	-0-	228	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	214	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	166	1	3098	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	123	1	2425	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	126	1	2540	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	129	1	2563	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	140	1	2726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

08	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	226	1	4200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	201	1	3979	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	186	1	3751	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4380	X	3415	-0-	-965	-0-	164	1	3248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	178	1	3484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

08	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	168	1	3133	2	Y	-0-					32
09	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	153	1	3022	2	Y	8					40
							9	9									
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-					40
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					40
12	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					40
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					40

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

08	3100	N	3267	-0-	167	236	167	1	3100	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2850	-0-	-150	86	137	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3016	-0-	-86	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	137	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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
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
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	102	1 2 9	1890	2	Y	2	2	1			1
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1867	2	Y	2	2	1			1
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1987	2	Y	1	2	1			-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	1944	2	Y	3	2	1			1
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2013	2	Y	2	2	1			1
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	346	1 2 9	2381	2	Y	2	2	1			1
09	2970	X	2539	-0-	-431	-0-	314	1 2 9	2223	2	Y	2	2	1			1
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	343	1 1 9	2327	2	Y	1	2	1			-0-
11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	313	1 3 9	2204	2	Y	3	2	1			1
12	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	316	1 2 9	2150	2	Y	2	2	1			1
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	164	1	3248	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	163	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	162	1	3209	2	Y	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3495	2	Y	2	1	1			1
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	195	1	3621	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	171	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	164	1	3306	2	Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	176	1 3 9	3432	2	Y	3	2	1			1
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	149	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	115	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	103	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	108	1	2111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	162	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	164	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	159	1	3156	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	166	1	3235	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3100	N	3207	-0-	107	107	163	1	3042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	178	148	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	2941	-0-	-159	19	139	1	2801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3164	X	3145	-0-	-19	-0-	151	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2903	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					36
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	128	1	1044	2	Y	-0-					36
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	147	1	1173	2	Y	-0-					36
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	119	1	1043	2	Y	67					103
							74	9									
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					103
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	125	1	2436	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	107	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	162	1	3022	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	149	1	2948	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	141	1	2836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	144	1	2858	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	147	1	2869	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	132	1	2616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	147	1	2959	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	3018	-0-	18	25	145	1	2870	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	3114	-0-	14	39	152	1	2960	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	185	1	3439	2	Y	-0-					32
09	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	164	1	3236	2	Y	8					40
							9	9									
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	166	1	3336	2	Y	-0-					40
11	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	159	1	3145	2	Y	-0-					40
12	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	164	1	3204	2	Y	-0-					40
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	30442	X	28553	-0-	-1889	-0-	1441	1	26818	2	Y	267	368	1			71
							294	9									
09	29460	X	27107	-0-	-2353	-0-	1294	1	25604	2	Y	190	176	1			85
							209	9									
10	30411	X	27741	-0-	-2670	-0-	1302	1	26220	2	Y	199	174	1			110
							219	9									
11	28470	X	26471	-0-	-1999	-0-	1254	1	24881	2	Y	305	181	1			234
							336	9									
12	29326	X	26605	-0-	-2721	-0-	1285	1	25098	2	Y	202	360	1			76
							222	9									
01	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					76

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
08	25048	X	24726	-0-	-322	-0-	1253	1	23326	2	Y	134	188	1			127
							147	9									
09	24240	X	22422	-0-	-1818	-0-	1070	1	21183	2	Y	154	128	1			153
							169	9									
10	25048	X	23102	-0-	-1946	-0-	1089	1	21934	2	Y	72	133	1			92
							79	9									
11	23940	X	21992	-0-	-1948	-0-	1042	1	20675	2	Y	250	190	1			152
							275	9									
12	24738	X	22194	-0-	-2544	-0-	1078	1	21050	2	Y	60	114	1			98
							66	9									
01	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					98

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	655	2	66	9	N	60					261
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	853	2	4	9	N	4					265
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					265
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					265
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					265
01	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1042	2	7	9	N	6					271

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
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					159
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	569	2	67	9	N	61					220
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					222
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					222
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					222
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					222

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	764	1	2555	2	N	-0-					65
09	3000	N	3216	-0-	216	216	785	1	2431	2	N	-0-					65
10	3100	N	3037	-0-	-63	153	771	1	2266	2	N	-0-					65
11	3419	X	3266	-0-	-153	-0-	810	1	2456	2	N	-0-					65
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	-0-					65
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	798	1	2284	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			110
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					110
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					110
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					110
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					110
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1705	X	1062	-0-	-643	-0-	187	1	865	2	N	9	2	8			117
							10	9									
09	1080	X	865	-0-	-215	-0-	165	1	691	2	N	8					125
							9	9									
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	289	1	1207	2	N	-0-					125
11	1020	X	637	-0-	-383	-0-	134	1	501	2	N	2					127
							2	9									
12	1054	X	853	-0-	-201	-0-	158	1	676	2	N	17	4	8			140
							19	9									
01	1488	X	824	-0-	-664	-0-	128	1	677	2	N	17					157
							19	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	217	-0-	-279	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	36	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	2	Y	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	223	1	810	2	Y	1					120
							1	9									
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	218	1	765	2	Y	-0-					120
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	203	1	721	2	Y	5					125
							6	9									
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	187	1	631	2	Y	7					132
							8	9									
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	239	1	690	2	Y	2	110	1			24
							2	9									
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	262	1	1120	2	Y	-0-					24

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
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	930	2	Y	8	119	1			23
							9	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	147	1	851	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	156	1	869	2	Y	-0-					23
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	144	1	819	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	135	1	806	2	Y	-0-					23
01	1023	N	845	-0-	-178	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	60	1	983	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	2370	X	976	-0-	-1394	-0-	56	1	894	2	Y	24					42
							26	9									
10	2449	X	1035	-0-	-1414	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					42
11	2370	X	1371	-0-	-999	-0-	69	1	1302	2	Y	-0-					42
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
*01	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	Y	1	1	8			42
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					33
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					33
10	992	N	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					33
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-					33
12	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					33
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	N	-0-					124
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1	2359	2	N	-0-					124
10	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	134	1	2289	2	N	-0-					124
11	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	106	1	1858	2	N	-0-					124
12	2573	N	1535	-0-	-1038	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					124
01	2418	N	1595	-0-	-823	-0-	84	1	1511	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

08	T. A.		449	-0-	449	449	146	1	303	2	Y	-0-					8
09	T. A.		370	-0-	370	819	153	1	217	2	Y	-0-					8
10	T. A.		444	-0-	444	1263	159	1	285	2	Y	-0-					8
11	1851	X	588	-0-	-1263	-0-	162	1	426	2	Y	-0-					8
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	37	1	81	2	Y	-0-					8
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169
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-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	804	-0-	-95	-0-	168	1	610	2	Y	24					49
							26	9									
09	660	X	538	-0-	-122	-0-	118	1	413	2	Y	6					55
							7	9									
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	110	1	391	2	Y	5					60
							6	9									
11	780	N	433	-0-	-347	-0-	97	1	328	2	Y	7					67
							8	9									
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	108	1	310	2	Y	22	74	1			15
							24	9									
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	90	1	385	2	Y	6					21
							7	9									

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
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	299	1	1822	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	299	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	316	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	300	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	312	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	311	1	1861	2	Y	-0-					-0-

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
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-	55	1			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 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
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					32
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					32
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	328	2			Y	-0-					32
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					32
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					32
01	341	N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	916	-0-	-541	-0-	916	2			Y	-0-					25
09	1410	X	296	-0-	-1114	-0-	296	2			Y	-0-					25
10	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	2	1	1181	2	Y	-0-					25
11	1230	X	700	-0-	-530	-0-	13	1	687	2	Y	-0-					25
12	1271	X	551	-0-	-720	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					25
01	1178	X	279	-0-	-899	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1140	X	845	-0-	-295	-0-	42	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	X	626	-0-	-552	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	767	-0-	-411	-0-	43	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

08	868	N	836	-0-	-32	-0-	48	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-					136
09	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					136
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					136
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	64	1	903	2	Y	-0-					136
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					136
01	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	100	1	1084	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 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
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-

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
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1970	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	2086	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					63
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	2	Y	-0-					63
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-					63

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
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					57
09	990	N	404	-0-	-586	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					57
10	1116	N	481	-0-	-635	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					57
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					57
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	56	85	1			28
							62	9									
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					28

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
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	107	1	1920	2	Y	-0-					36
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-					36
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	Y	-0-					36
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					36
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	119	1	2030	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
01	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	93	1	1671	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	99	162	1			27
							109	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	68	1	1080	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	58	1	945	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	61	1	8			87
							67	9									
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					87
01	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					87

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	134	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	122	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1952	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1532	2	N	-0-					101
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	1	1	8			101
							1	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	N	-0-					101
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	2	N	-0-					101
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	N	-0-					101
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	155	1	1776	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	262	1	1529	2	Y	-0-					2
09	2160	N	1806	-0-	-354	-0-	249	1	1557	2	Y	-0-					2
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	267	1	1556	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	271	1	1330	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	227	1	1557	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	538	-0-	-206	-0-	31	1	505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	X	598	-0-	-122	-0-	35	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	273	-0-	-267	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	592	-0-	-28	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	617	-0-	-3	-0-	34	1	581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	330	1	1920	2	Y	-0-					112
09	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	315	1	1968	2	Y	-0-					112
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	311	1	1815	2	Y	-0-					112
11	2190	N	1766	-0-	-424	-0-	299	1	1467	2	Y	-0-					112
12	2356	N	1837	-0-	-519	-0-	140	1	1697	2	Y	-0-					112
01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	262	1	1797	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	95	1	1798	2	Y	-0-					74
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1860	2	Y	-0-					74
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2159	2	Y	-0-					74
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					74
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	158	1	2535	2	Y	56	97	1			33
							62	9									
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	155	1	2653	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	Y	81	109	1			26
							89	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	164	163	1	1	8	26
							180	9									
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	49	1	799	2	Y	213	180	1	2	8	57
							234	9									
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	26	1	501	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	33	1	589	2	Y	181	181	1			57
							199	9									
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	38	1	643	2	Y	188	180	1	1	8	64
							207	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	56	1	915	2	N	4	1	8			52
							4	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	50	1	800	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	2	2	8			52
							2	9									
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	43	1	733	2	N	1	1	8			52
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 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
08	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					2
09	1650	X	1248	-0-	-402	-0-	95	1	1153	2	Y	-0-					2
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1258	2	Y	-0-					2
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	81	1	1148	2	Y	-0-					2
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	Y	-0-					2
*01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	80 43	1 9	1305	2	N	39					164
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	85 17	1 9	1354	2	N	15	152	1	1	8	26
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	80 1	1 9	1300	2	N	1	1	8			26
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	66 1	1 9	1253	2	N	1	1	8			26
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	80 1	1 9	1419	2	N	1	1	8			26
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1346	2	N	1	1	8			26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	200	1	1221	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	184	1	1070	2	Y	-0-					4
10	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	179	1	995	2	Y	-0-					4
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	186	1	1058	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	183	1	1088	2	Y	-0-					4
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	158	1	942	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	406	1	844	2	Y	-0-					19
09	1470	N	989	-0-	-481	-0-	410	1	579	2	Y	-0-					19
10	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	451	1	809	2	Y	-0-					19
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	380	1	1000	2	Y	-0-					19
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	455	1	997	2	Y	-0-					19
*01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	562	1	1835	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	589	N	373	-0-	-216	-0-	22	1	351	2	N	-0-					41
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					41
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	27	1	436	2	N	-0-					41
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					41
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	-0-					41
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	1	1	8			41
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	98	1	1602	2	N	3	1	8			84
							3	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	N	1					85
							1	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	2	2	8			85
							2	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	N	-0-					85
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	95	1	1603	2	N	2	2	8			85
							2	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	143	1	2336	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					25
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2386	2	N	-0-					25
12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	123	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	N	2	2	8			25
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					148
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					22
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					22

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	N	1	1	8			69
							1	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	1	1	8			69
							1	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					69
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	38	1	666	2	N	-0-					69
01	868	N	611	-0-	-257	-0-	34	1	577	2	N	-0-					69

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
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	2	N	-0-					102
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					102
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					102
11	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	74	1	1314	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1147	N	614	-0-	-533	-0-	34	1	579	2	N	1	1	8			102
							1	9									

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
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	2	N	-0-					100
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	N	-0-					100
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	64	1	1049	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					100
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	53	1	893	2	N	1	1	8			100
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	29	1	475	2	N	1					45
							1	9									
09	780	N	526	-0-	-254	-0-	31	1	495	2	N	-0-					45
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	18	1	340	2	N	-0-					45
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	29	1	507	2	N	-0-					45
01	899	N	300	-0-	-599	-0-	17	1	283	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	13	1	216	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	19	1	295	2	N	-0-					25
10	744	N	87	-0-	-657	-0-	5	1	82	2	N	-0-					25
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					25
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					25
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					25

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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					80
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	1	1	8			80
							1	9									
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	40	1	655	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	1050	N	587	-0-	-463	-0-	29	1	558	2	N	-0-					80
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	36	1	630	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	1	1	8			80
							1	9									

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
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	644	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	37	1	580	2	N	2					27
							2	9									
10	806	N	596	-0-	-210	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					27
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	29	1	506	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1	538	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-					72
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	67	1	1089	2	N	3	1	8			49
							3	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-					49
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					49
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	59	1	1034	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	53	1	894	2	N	1	1	8			49
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	115	1	1873	2	N	1	1	8			59
							1	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	1922	N	1418	-0-	-504	-0-	82	1	1335	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1920	N	1445	-0-	-475	-0-	72	1	1372	2	N	1	1	8			59
							1	9									
12	2046	N	1454	-0-	-592	-0-	78	1	1375	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1528	2	N	3	3	8			59
							3	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	30	1	491	2	N	-0-					52
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					52
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	52	1	854	2	N	-0-					52
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	N	-0-					52
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	44	1	770	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	N	1	1	8			52
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	2	N	21					44
							23	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1322	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					44
12	1767	N	1081	-0-	-686	-0-	58	1	1022	2	N	1	1	8			44
							1	9									
01	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	58	1	989	2	N	1	1	8			44
							1	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	-0-					24
10	1209	N	791	-0-	-418	-0-	46	1	745	2	N	-0-					24
11	900	N	725	-0-	-175	-0-	36	1	689	2	N	-0-					24
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	37	1	656	2	N	1	1	8			24
							1	9									
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	40	1	668	2	N	-0-					24

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
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					45
10	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	77	1	1259	2	Y	-0-					45
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-					45
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	62	1	1093	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1177	2	Y	1	1	8			45
							1	9									

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
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	Y	-0-					23
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1858	2	Y	-0-					23
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	92	1	1499	2	Y	-0-					23
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					23
12	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					23
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 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
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	1530	N	1112	-0-	-418	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					135
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	38	1	8			172
							42	9									
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					172
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					172
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	61	1	1027	2	N	-0-					172

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
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					14
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	749	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					14
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					14
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 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
08	1333	N	939	-0-	-394	-0-	54	1	885	2	N	-0-					25
09	1140	N	638	-0-	-502	-0-	38	1	600	2	N	-0-					25
10	1054	N	365	-0-	-689	-0-	21	1	344	2	N	-0-					25
11	900	N	285	-0-	-615	-0-	14	1	271	2	N	-0-					25
12	651	N	96	-0-	-555	-0-	5	1	91	2	N	-0-					25
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25

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
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	-0-					27
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-					27
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					27
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	N	4					54
							4	9									
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	1					55
							1	9									
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	48	1	908	2	N	-0-					55
12	1736	X	675	-0-	-1061	-0-	36	1	639	2	N	-0-					55
01	1736	X	717	-0-	-1019	-0-	40	1	676	2	N	1	1	8			55
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	N	-0-					107
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	118	1	1881	2	N	-0-					107
10	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	109	1	1769	2	N	-0-					107
11	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	94	1	1789	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	1889	2	N	-0-					107
01	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	96	1	1618	2	N	1	1	8			107
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

08	8160	X	4813	-0-	-3347	-0-	278	1	4534	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	222	1	3533	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	4960	X	3856	-0-	-1104	-0-	223	1	3633	2	Y	-0-					47
11	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	198	1	3770	2	Y	-0-					47
12	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	199	1	3521	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
01	4805	X	3214	-0-	-1591	-0-	179	1	3033	2	Y	2	2	8			47
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

08	558	N	527	-0-	-31	-0-	171	1	356	2	N	-0-					34
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	259	1	367	2	N	-0-					34
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	2	N	-0-					34
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	204	1	536	2	N	-0-					34
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	257	1	563	2	N	-0-					34
01	589	N	405	-0-	-184	-0-	95	1	310	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1944	2	N	-0-					30
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	2280	2	N	5	1	8			34
							6	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	N	2	2	8			34
							2	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	N	-0-					34
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	2	N	-0-					34
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	3	3	8			34
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

08	1395	X	743	-0-	-652	-0-	337	1	380	2	N	24	93	1			26
							26	9									
09	1140	X	853	-0-	-287	-0-	310	1	543	2	N	-0-					26
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	492	1	879	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	868	1	653	2	N	-0-					26
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	744	1	703	2	N	-0-					26
*01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	744	1	685	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	161	1	2617	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	145	1	2309	2	N	-0-					37
10	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					37
11	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	127	1	2416	2	N	-0-					37
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	137	1	2416	2	N	43	1	8			79
							47	9									
01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	155	1	2616	2	N	1	1	8			79
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	720	2	Y	11					32
							12	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	Y	33	49	1			16
							36	9									
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					16
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					16
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					16
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	49	30	1			35
							54	9									

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
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2443	2	N	6	172	1			23
							7	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	2	N	19	2	8			40
							21	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	2	N	19					59
							21	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	2	2	8			59
							2	9									
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	29	1	8			87
							32	9									

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
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	445	1	2317	2	Y	-0-					33
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	472	1	2352	2	Y	-0-					33
10	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	374	1	1904	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	348	1	2471	2	Y	-0-					33
12	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	408	1	1888	2	Y	-0-					33
01	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	285	1	1735	2	Y	-0-					33

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	385	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	341	1	1733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	267	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	349	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	240	1	1466	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

08	3503	X	689	-0-	-2814	-0-	432	1	222	2	Y	32	2	8			147
							35	9									
09	3390	X	386	-0-	-3004	-0-	342	1	3	2	Y	37					184
							41	9									
10	1271	X	450	-0-	-821	-0-	450	1			Y	-0-					184
11	1020	X	33	-0-	-987	-0-	18	1	1	2	Y	13					197
							14	9									
12	1054	X	31	-0-	-1023	-0-	18	1	13	9	Y	12					209
01	682	X	187	-0-	-495	-0-	180	1	7	2	Y	-0-					209

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					31
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	70	1	1146	2	N	-0-					31
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					31
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	66	1	1163	2	N	1	1	8			31
							1	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	1	1	8			31
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	682	1	2136	2	N	38					64
							42	9									
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	660	1	2044	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	11160	X	2933	-0-	-8227	-0-	673	1	2212	2	N	44	1	8			107
							48	9									
11	10800	X	2755	-0-	-8045	-0-	660	1	2094	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	11160	X	2779	-0-	-8381	-0-	682	1	2096	2	N	1	1	8			107
							1	9									
01	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	639	1	1063	2	N	2	2	8			107
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					32
09	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-					32
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					32
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					32
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	-0-					32
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

08	248	N	72	-0-	-176	-0-	23	1	49	2	N	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					25
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	23	1	41	2	N	-0-					25
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					25
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					25
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

08	341	X	188	-0-	-153	-0-	61	1	127	2	Y	-0-					67
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	54	1	76	2	Y	-0-					67
10	279	X	171	-0-	-108	-0-	61	1	110	2	Y	-0-					67
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	75	1	199	2	Y	-0-					67
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	94	1	206	2	Y	-0-					67
*01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	79	1	258	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

08	961	X	323	-0-	-638	-0-	105	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	43	-0-	-1097	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-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 #: 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
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	109	1	1771	2	N	-0-					26
09	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	99	1	1575	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	101	1	1646	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	84	1	1594	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	89	1	1565	2	N	30	2	8			54
							33	9									
01	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	87	1	1479	2	N	3	3	8			54
							3	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

08	837	N	731	-0-	-106	-0-	42	1	676	2	N	12	2	8			99
							13	9									
09	780	N	630	-0-	-150	-0-	37	1	593	2	N	-0-					99
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	36	1	590	2	N	-0-					99
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	30	1	569	2	N	-0-					99
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	32	1	557	2	N	1	1	8			99
							1	9									
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	N	-0-					99

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

08	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	400	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					82
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	319	2	N	-0-					82
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	2	N	-0-					82
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					82
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	40					124
							44	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	2	N	1	1	8			124
							1	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	182	1	2967	2	N	-0-					124
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164	1	3113	2	N	37					161
							41	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	182	1	3223	2	N	1	1	8			161
							1	9									
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					161

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			170
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	100	1	1626	2	N	-0-					117
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	-0-					117
10	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	81	1	1315	2	N	15					132
							17	9									
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	78	1	1479	2	N	-0-					132
12	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					132
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	71	1	1200	2	N	-0-					132

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	117	1	1902	2	N	-0-					104
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1931	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	105	1	1719	2	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	89	1	1690	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	99	1	1755	2	N	1	1	8			104
							1	9									
01	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	58	1	982	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	2					27
							2	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	N	5	2	8			30
							6	9									
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	119	1	1931	2	N	3	3	8			30
							3	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	N	53	1	8			82
							58	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	N	-0-					82
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1982	2	N	3	3	8			82
							3	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	142	1	2311	2	N	-0-					99
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	134	1	2124	2	N	-0-					99
10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	132	1	2158	2	N	-0-					99
11	2370	X	2213	-0-	-157	-0-	111	1	2102	2	N	-0-					99
12	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					99
01	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	104	1	1752	2	N	1	1	8			99
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	83	1	1415	2	N	-0-					87
10	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					87
11	1980	N	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					87
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					87
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					191
09	2550	X	780	-0-	-1770	-0-	780	2			Y	-0-					191
10	2635	X	993	-0-	-1642	-0-	993	2			Y	-0-					191
11	2550	X	1345	-0-	-1205	-0-	1345	2			Y	-0-	159	1			32
12	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2			Y	-0-					32
*01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					43
09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					43
10	1364	X	975	-0-	-389	-0-	56	1	918	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
11	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					43
12	1085	X	718	-0-	-367	-0-	38	1	679	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
01	1085	X	711	-0-	-374	-0-	40	1	670	2	Y	1	1	8			43
							1	9									

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
08	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	71	1	1148	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	59	1	945	2	N	-0-					94
10	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	60	1	976	2	N	-0-					94
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					94
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					94
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	N	-0-					94

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
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	70	1	1133	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	69	1	1104	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	1488	N	439	-0-	-1049	-0-	25	1	411	2	N	3	3	8			47
							3	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	64	1	1124	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	540	N	311	-0-	-229	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					32
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					32
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	129	1	1523	2	N	-0-					98
09	1200	N	750	-0-	-450	-0-	63	1	687	2	N	-0-					98
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					98
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	100	1	1187	2	N	-0-					28
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	N	-0-					28
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	2	N	-0-					28
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-					28
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	135	1	1111	2	N	-0-					28
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	126	1	1056	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	156	1	2545	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	153	1	2429	2	N	34	1	8			140
							37	9									
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	155	1	2526	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2623	2	N	55					195
							61	9									
12	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	143	1	2522	2	N	1	1	8			195
							1	9									
*01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	2	N	2	2	8			195
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2121	2	67	9	N	61	1	8			100
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2247	2	99	9	N	90					190
10	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2086	2	142	9	N	129	179	1	1	8	139
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2016	2	79	9	N	72	1	8			210
12	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	1965	2	68	9	N	62	181	1	1	8	90
01	2232	N	1727	-0-	-505	-0-	1638	2	89	9	N	81	1	8			170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	N	-0-					150
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	N	-0-					150
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	N	-0-					150
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					150
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	-0-					150
01	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	124	1	1036	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

08	2232	X	1472	-0-	-760	-0-	115 2	1 9	1355	2	Y	2	2	8			30
09	1980	X	1634	-0-	-346	-0-	137 1	1 9	1496	2	Y	1	1	8			30
10	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	153 2	1 9	1622	2	Y	2	2	8			30
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	Y	-0-					30
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	220	1	1806	2	Y	-0-					30
*01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	215	1	1800	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

08	2046	X	1070	-0-	-976	-0-	1002	2	68	9	N	62	2	8			80
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7	2	8			85
10	1395	N	600	-0-	-795	-0-	600	2			N	-0-					85
11	1050	N	344	-0-	-706	-0-	344	2			N	-0-					85
12	620	N	82	-0-	-538	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			85
01	589	N	222	-0-	-367	-0-	222	2			N	-0-					85

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	N	-0-					115
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	1113	2	N	-0-					115
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	2	N	-0-					115
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	N	-0-					115
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	2	N	-0-					115
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					21
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					21
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	91	1	962	2	Y	-0-					21
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	-0-					21
12	1178	N	783	-0-	-395	-0-	85	1	698	2	Y	-0-					21
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	98	1	825	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	107	1	1749	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	101	1	1601	2	N	-0-					94
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	101	1	1648	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					94
12	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	73	1	1286	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	79	1	1328	2	N	2	2	8			94
							2	9									

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
08	2418	N	1363	-0-	-1055	-0-	1363	2			N	-0-					110
09	2070	N	1183	-0-	-887	-0-	1183	2			N	-0-					110
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					110
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					110
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					110
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					110

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
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	6	6	8			26
							7	9									
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	39	1	623	2	N	-0-					26
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1164	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	40	1	768	2	N	-0-					26
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	29	1	518	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1240	N	285	-0-	-955	-0-	16	1	268	2	N	1	1	8			26
							1	9									

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
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					26
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					26
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					26
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					26
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					26
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					26

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
08	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	161	1	1470	2	Y	-0-					15
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	150	1	1298	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
10	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	139	1	1112	2	Y	-0-					15
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	178	1	1311	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	146	1	1281	2	Y	-0-					15
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	156	1	1154	2	Y	-0-					15

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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	265	1	1226	2	N	-0-					74
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	255	1	1064	2	N	-0-					74
10	1395	N	772	-0-	-623	-0-	149	1	623	2	N	-0-					74
11	1440	N	334	-0-	-1106	-0-	71	1	263	2	N	-0-					74
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	244	1	1044	2	N	-0-					74
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	225	1	1187	2	N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					28
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	115	1	1828	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	92	1	1743	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	N	-0-					28
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	115	1	1875	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	102	1	1624	2	N	1	1	8			130
							1	9									
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					130
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	81	1	1541	2	N	-0-					130
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	85	1	1509	2	N	-0-					130
01	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	85	1	1444	2	N	-0-					130

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
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	19	1	312	2	N	4	4	8			129
							4	9									
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	N	-0-					129
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	17	1	273	2	N	-0-					129
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	13	1	243	2	N	-0-					129
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					129
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					129

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1905	2	Y	-0-					23
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1747	2	Y	-0-					23
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					23
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-					23
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	Y	-0-					23
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1062	-0-	-1294	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					70
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	64	1	1013	2	N	-0-					70
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					70
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	82	1	8			151
							90	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					151
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	36	1	8			186
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	N	-0-					74
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					74
10	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	79	1	1287	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1530	X	1333	-0-	-197	-0-	67	1	1266	2	N	-0-					74
12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					74
01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	65	1	1104	2	N	1	1	8			74
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					87
09	900	N	388	-0-	-512	-0-	29	1	359	2	N	-0-					87
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	46	1	591	2	N	15	2	8			100
							17	9									
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	20	1	345	2	N	-0-					100
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					100
01	651	N	358	-0-	-293	-0-	25	1	333	2	N	-0-					100

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	105	1	2130	2	N	-0-					100
09	2790	X	1339	-0-	-1451	-0-	100	1	1239	2	N	-0-					100
10	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	86	1	1113	2	N	-0-					100
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	183	1	3147	2	N	-0-					100
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	169	1	2811	2	N	-0-					100
*01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	N	-0-					100

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
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	142	1	2312	2	N	2	2	8			109
							2	9									
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	113	1	1800	2	N	-0-					109
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	130	1	2111	2	N	1	1	8			109
							1	9									
11	2370	N	1948	-0-	-422	-0-	97	1	1851	2	N	-0-					109
12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	85	1	1507	2	N	-0-					109
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	117	1	1977	2	N	44	2	8			151
							48	9									

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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					46
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	208	1	966	2	N	-0-					107
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	230	1	964	2	N	5					112
							6	9									
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	215	1	896	2	N	2					114
							2	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	444	1	1650	2	N	13					127
							14	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	273	1	1169	2	N	-0-					127
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	225	1	1192	2	N	-0-					127

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

08	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1850	2			N	-0-					52
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	2	8			55
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					55
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	2			N	-0-					55
01	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-					55

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	2	N	-0-					25
09	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	102	1	1115	2	N	-0-					25
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	2	N	-0-					25
11	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	115	1	1197	2	N	-0-					25
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	179	1	1473	2	N	-0-					25
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	160	1	1341	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

08	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					127
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	Y	-0-					127
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					127
11	780	X	19	-0-	-761	-0-	19	2			Y	-0-					127
12	806	X	79	-0-	-727	-0-	62	1	17	2	Y	-0-					127
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

08	3100	N	3246	-0-	146	146	187	1	3040	2	N	17	2	8			157
							19	9									
09	2245	N	2099	-0-	-146	-0-	124	1	1974	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2166	2	N	2	2	8			157
							2	9									
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	1	1	8			157
							1	9									
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	210	1	3716	2	N	1	1	8			157
							1	9									
01	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	119	1	2020	2	N	69	1	8			225
							76	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	N	1	1	8			24
							1	9									
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	53	1	836	2	N	-0-					24
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					24
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					24
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					24
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	N	-0-					24

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
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	43	1	875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1050	N	890	-0-	-160	-0-	66	1	824	2	N	-0-					110
10	1054	N	841	-0-	-213	-0-	61	1	780	2	N	-0-					110
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-					110
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	36	1	595	2	N	-0-					110
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	37	1	495	2	N	-0-					110

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
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			27
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
10	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					27
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			27
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27

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
08	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2496	2	6	9	Y	5	5	8			147
09	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	2182	2			Y	-0-					147
10	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	2239	2			Y	-0-					147
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1	1	8			147
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			147
*01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					147

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
08	651	N	123	-0-	-528	-0-	22	1	101	2	N	-0-					120
09	330	N	52	-0-	-278	-0-	10	1	42	2	N	-0-					120
10	434	N	55	-0-	-379	-0-	11	1	44	2	N	-0-					120
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	11	1	40	2	N	-0-					120
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					120
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	173	1	2044	2	N	-0-					54
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	176	1	1916	2	N	-0-					54
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	N	-0-					54
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	201	1	2094	2	N	-0-					54
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	251	1	2064	2	N	-0-					54
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	279	1	2335	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

08	992	N	900	-0-	-92	-0-	70	1	830	2	N	-0-					34
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	71	1	769	2	N	-0-					34
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	79	1	836	2	N	-0-					34
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	N	-0-					34
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					34
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	89	1	750	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

08	1488	N	821	-0-	-667	-0-	47	1	771	2	N	3	1	8			32
							3	9									
09	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
10	1426	N	314	-0-	-1112	-0-	18	1	296	2	N	-0-					32
11	780	N	231	-0-	-549	-0-	12	1	219	2	N	-0-					32
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	14	1	244	2	N	-0-					32
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	97	1	1581	2	N	28	187	1			27
							31	9									
09	2250	N	1568	-0-	-682	-0-	93	1	1474	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1532	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	55	1	1039	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	14	2	8			39
							15	9									
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	3	3	8			39
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	128	1	2092	2	N	-0-					26
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2322	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	2418	X	2306	-0-	-112	-0-	133	1	2171	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	105	1	2003	2	N	-0-					26
12	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	95	1	1685	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2542	X	1941	-0-	-601	-0-	108	1	1832	2	N	1	1	8			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	173	1	2046	2	N	-0-					100
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	173	1	1882	2	N	-0-					100
10	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	188	1	1992	2	N	-0-					100
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	N	-0-					100
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	217	1	1785	2	N	-0-					100
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	203	1	1697	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	N	17	15	8			27
							19	9									
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	37	1	588	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1581	N	799	-0-	-782	-0-	46	1	752	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					27
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	33	1	591	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	806	N	294	-0-	-512	-0-	16	1	277	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					107
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	988	2	N	1	1	8			107
							1	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					107
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			107
							1	9									
01	1054	N	785	-0-	-269	-0-	44	1	740	2	N	1	1	8			107
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					32
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	30	1	328	2	N	-0-					32
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	45	1	471	2	N	-0-					32
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	44	1	454	2	N	-0-					32
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					32
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	50	1	416	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					27
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					27
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					27
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					27
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 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
08	2573	X	1435	-0-	-1138	-0-	221	1	1214	2	N	-0-					104
09	2310	X	1496	-0-	-814	-0-	239	1	1257	2	N	-0-					104
10	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	278	1	1264	2	N	-0-					104
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	501	1	1583	2	N	-0-					104
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	530	1	1909	2	N	-0-					104
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	347	1	1904	2	N	-0-					104

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
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	276	1	3635	2	N	7	7	8			44
							8	9									
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	216	1	2606	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	322	1	4604	2	N	3	3	8			44
							3	9									
11	4470	X	3770	-0-	-700	-0-	248	1	3522	2	N	-0-					44
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	N	-0-					44
01	4619	X	1876	-0-	-2743	-0-	158	1	1718	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	138	1	1631	2	Y	-0-					62
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	2	Y	-0-					62
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	162	1	1714	2	Y	-0-					62
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					62
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	-0-					62
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	144	1	1208	2	Y	-0-					62

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
08	3100	N	2828	-0-	-272	9	133	1	2693	2	N	2	2	8			159
							2	9									
09	1932	N	1923	-0-	-9	-0-	144	1	1779	2	N	-0-					159
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	141	1	1813	2	N	-0-					159
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					159
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-					159
*01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	80	1	1051	2	N	-0-					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	2	N	2	2	8			70
							2	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1484	2	N	4	1	8			73
							4	9									
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-					73
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	1	1	8			73
							1	9									
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	53	1	891	2	N	-0-					73

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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	N	-0-					155
09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	108	1	1718	2	N	10					165
							11	9									
10	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	116	1	1894	2	N	2	2	8			165
							2	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	1	1	8			165
							1	9									
12	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	101	1	1780	2	N	1	1	8			165
							1	9									
01	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	81	1	1366	2	N	1	1	8			165
							1	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
08	1364	N	643	-0-	-721	-0-	37	1	605	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	1230	N	501	-0-	-729	-0-	30	1	471	2	N	-0-					26
10	1054	N	572	-0-	-482	-0-	33	1	539	2	N	-0-					26
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					26
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					26
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-					26

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
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	2	N	1	1	8			62
							1	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-					62
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					62
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					62
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	5	5	8			62
							6	9									
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					62

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
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					80
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	61	1	974	2	N	65					145
							72	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	65	1	1053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-					145
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	53	1	943	2	N	-0-					145
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	57	1	969	2	N	1	1	8			145
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	894	-0-	-5	-0-	70 1	1 9	823	2	N	1	1	8			134
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	N	-0-					134
10	806	X	711	-0-	-95	-0-	61	1	650	2	N	-0-					134
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	N	-0-					134
12	930	X	856	-0-	-74	-0-	93	1	763	2	N	-0-					134
01	930	X	805	-0-	-125	-0-	86	1	719	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	148 51	1 9	2413	2	N	46	2	8			98
09	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	134 1	1 9	2136	2	N	1	1	8			98
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	138 2	1 9	2255	2	N	2	2	8			98
11	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	115 1	1 9	2185	2	N	1	1	8			98
12	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	128 3	1 9	2259	2	N	3	3	8			98
01	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	141 37	1 9	2377	2	N	34	3	8			129

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	311	2	N	1	1	8			95
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					95
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					95
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	11 15	1 9	208	2	N	14					109
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	7 1	1 9	131	2	N	1	1	8			109
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-					109

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 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
08	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	196 1	1 9	3193	2	N	-0-					23
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	194 1	1 9	3081	2	N	1	1	8			23
10	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	201 2	1 9	3280	2	N	2	2	8			23
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	173 1	1 9	3293	2	N	1	1	8			23
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	3242	2	N	2	2	8			23
01	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	193 3	1 9	3262	2	N	3	3	8			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	159	1 2 9	2597	2	N	2					28
09	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	152	1 1 9	2411	2	N	1	1	8			28
10	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	156	1 2 9	2538	2	N	2	2	8			28
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	2537	2	N	1	1	8			28
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	144	1 1 9	2547	2	N	1	1	8			28
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	152	1 2 9	2563	2	N	2	2	8			28

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
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	717	2	N	1	1	8			26
09	1020	N	760	-0-	-260	-0-	45	1	715	2	N	-0-					26
10	899	N	439	-0-	-460	-0-	25	1	414	2	N	-0-					26
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	885	2	N	1	1	8			26
12	775	N	521	-0-	-254	-0-	28	1	493	2	N	-0-					26
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	835	2	N	1	1	8			26

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
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	2	36	9	N	33	171	1	2	8	27
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2	2	8			27
10	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	1479	2			N	-0-					27
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					27
12	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2			N	-0-					27
01	1488	N	872	-0-	-616	-0-	872	2			N	-0-					27

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
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	103	1 18 9	1673	2	N	16	72	1	1	8	27
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	99	1 1 9	1573	2	N	1	1	8			27
10	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	93	1 1 9	1515	2	N	1	1	8			27
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	N	-0-					27
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1648	2	N	1	1	8			27
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	85	1 1 9	1441	2	N	1	1	8			27

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
08	837	N	237	-0-	-600	-0-	14	1 1 9	222	2	N	1	1	8			112
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	9	1	146	2	N	-0-					112
10	434	N	114	-0-	-320	-0-	7	1	107	2	N	-0-					112
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					112
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					112
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1 17 9	318	2	N	15					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	109	1	1776	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1920	X	1625	-0-	-295	-0-	96	1	1528	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	97	1	1587	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	82	1	1561	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	87	1	1542	2	N	2	2	8			45
							2	9									
01	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	92	1	1558	2	N	2	2	8			45
							2	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	181	1	3656	2	N	-0-					59
09	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	146	1	1813	2	N	-0-					59
10	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	139	1	1785	2	N	-0-					59
11	3720	X	2165	-0-	-1555	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					59
12	3844	X	1858	-0-	-1986	-0-	105	1	1753	2	N	-0-					59
01	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	203	1	2678	2	N	60	2	8			117
							66	9									

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
08	2201	X	1316	-0-	-885	-0-	75	1	1216	2	N	23	153	1			46
							25	9									
09	2160	X	1423	-0-	-737	-0-	84	1	1338	2	N	1	1	8			46
							1	9									
10	2232	X	358	-0-	-1874	-0-	21	1	337	2	N	-0-					46
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	22	2	8			66
							24	9									
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1886	2	N	4	4	8			66
							4	9									
*01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	5	5	8			66
							6	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	151	1	2453	2	N	-0-					133
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	N	-0-					133
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	150	1	2436	2	N	73	2	8			204
							80	9									
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	127	1	2423	2	N	1	1	8			204
							1	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	134	1	2373	2	N	10	167	1	2	8	45
							11	9									
*01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	145	1	2453	2	N	2	2	8			45
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5342	X	311	-0-	-5031	-0-	15	1	294	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	1980	N	77	-0-	-1903	-0-	6	1	71	2	N	-0-					84
10	651	N	43	-0-	-608	-0-	3	1	40	2	N	-0-					84
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	18	1	37	2	N	-0-					101
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	2	N	-0-					101
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					101
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-					101
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					101
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
08	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	406	1	2365	2	Y	-0-					77
09	5280	X	3032	-0-	-2248	-0-	419	1	2613	2	Y	-0-					77
10	5456	X	3056	-0-	-2400	-0-	447	1	2609	2	Y	-0-					77
11	5280	X	2306	-0-	-2974	-0-	390	1	1916	2	Y	-0-					77
12	3410	X	2243	-0-	-1167	-0-	170	1	2073	2	Y	-0-					77
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	397	1	2716	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3928	-0-	-1125	-0-	208	1	3719	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	4260	X	3763	-0-	-497	-0-	208	1	3555	2	N	-0-					148
10	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	220	1	3776	2	N	-0-					148
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	224	1	3950	2	N	-0-					148
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	227	1	3855	2	N	-0-					148
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	218	1	3924	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 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
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					20
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					20
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					20
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					20
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	36	1	318	2	Y	-0-					20
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	34	1	255	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	159	1	3017	2	N	-0-					57
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	170	1	3144	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	186	1	3360	2	N	1	1	8			57
							1	9									
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	166	1	2938	2	N	-0-					57
12	3441	X	1546	-0-	-1895	-0-	91	1	1454	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	15	1	258	2	N	-0-					57

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
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	253	1	2308	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2025	2	Y	-0-					20
10	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	224	1	1800	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2250	N	1636	-0-	-614	-0-	196	1	1439	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	276	1	2418	2	Y	-0-					20
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	218	1	1613	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	780	N	399	-0-	-381	-0-	30	1	369	2	N	-0-					117
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	N	-0-					117
11	1170	N	624	-0-	-546	-0-	34	1	590	2	N	-0-					117
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					117
01	1147	N	781	-0-	-366	-0-	55	1	726	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	228	1	4337	2	Y	-0-					-0-
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	455	1	8044	2	Y	-0-					-0-
*01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	357	1	6045	2	Y	223	101	1			122
							245	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	135	1	2417	2	N	-0-					145
09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	127	1	2178	2	N	-0-					145
10	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	121	1	2070	2	N	-0-					145
11	2850	X	2269	-0-	-581	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					145
12	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	131	1	2220	2	N	-0-					145
01	2542	X	2252	-0-	-290	-0-	119	1	2133	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	375	1	2912	2	Y	-0-					115
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	377	1	2735	2	Y	-0-					115
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	405	1	2859	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	360	1	2461	2	Y	-0-					115
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	361	1	2513	2	Y	-0-					115
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	290	1	1829	2	Y	-0-					115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	183	1	3462	2	N	-0-					165
09	3480	X	1932	-0-	-1548	-0-	99	1	1833	2	N	-0-					165
10	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	126	1	2274	2	N	-0-					165
11	3480	X	2321	-0-	-1159	-0-	124	1	2197	2	N	-0-					165
12	3596	X	2289	-0-	-1307	-0-	134	1	2155	2	N	-0-					165
01	3596	X	2246	-0-	-1350	-0-	124	1	2122	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	-0-					30
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	118	1	1285	2	Y	-0-					30
10	1767	N	1160	-0-	-607	-0-	100	1	1060	2	Y	-0-					30
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	181	1	1886	2	Y	-0-					30
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	164	1	1347	2	Y	-0-					30
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	179	1	1499	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	486	-0-	-289	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			152
09	750	X	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					152
10	806	X	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					152
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					152
12	806	X	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-					152
01	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	760	-0-	-201	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					19
09	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					19
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					19
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	66	1	683	2	Y	-0-					19
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	67	1	552	2	Y	-0-					19
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	197	1	1790	2	Y	-0-					15
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	209	1	1812	2	Y	-0-					15
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1	1803	2	Y	-0-					15
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	230	1	1696	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	193	1	1692	2	Y	-0-					15
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	243	1	1804	2	Y	-0-					15

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
08	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			74
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			74
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			74
11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			74
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2808	2	2	9	N	2	2	8			74
01	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2750	2	23	9	N	21	1	8			94

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
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					137
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	2	N	1	1	8			137
							1	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	N	2	2	8			137
							2	9									
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	1550	N	892	-0-	-658	-0-	48	1	843	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	65	1	1105	2	N	2	2	8			137
							2	9									

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
08	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	410	1	4841	2	Y	-0-					1
09	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	421	1	4589	2	Y	-0-					1
10	6200	X	4041	-0-	-2159	-0-	349	1	3692	2	Y	-0-					1
11	5970	X	2523	-0-	-3447	-0-	221	1	2302	2	Y	-0-					1
12	5239	X	25	-0-	-5214	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					1

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
08	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	680	1	3537	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	652	1	3252	2	Y	-0-					53
10	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	526	1	2674	2	Y	-0-					53
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	679	1	4813	2	Y	-0-					53
12	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	671	1	3100	2	Y	-0-					53
01	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	496	1	3022	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	4278	X	3132	-0-	-1146	-0-	459	1	2673	2	Y	-0-					10
09	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	427	1	2666	2	Y	-0-					10
10	4278	X	2952	-0-	-1326	-0-	432	1	2520	2	Y	-0-					10
11	3870	X	2658	-0-	-1212	-0-	450	1	2208	2	Y	-0-					10
12	3565	X	2387	-0-	-1178	-0-	181	1	2206	2	Y	-0-					10
01	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	360	1	2466	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	219	1	4142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	213	1	3935	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	208	1	3761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	215	1	3800	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3985	-0-	-386	-0-	234	1	3751	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3646	-0-	-725	-0-	202	1	3443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

08	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					27
09	450	X	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					27
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
11	360	X	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					27
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
*01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

08	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

08	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	211	1	4001	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	205	1	3786	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	237	1	4279	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	213	1	3778	2	Y	-0-					74
12	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	252	1	4044	2	Y	-0-					74
01	4526	X	3705	-0-	-821	-0-	205	1	3500	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	2	Y	-0-					38
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-					38
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					38
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					38
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	62	1	985	2	Y	-0-					38
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	166	1	2958	2	Y	-0-					78
09	3690	X	2879	-0-	-811	-0-	159	1	2720	2	Y	-0-					78
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	155	1	2652	2	Y	-0-					78
11	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	169	1	2973	2	Y	-0-					78
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	182	1	3091	2	Y	-0-					78
01	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	268	1	3522	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	299	1	3605	2	N	2	2	8			148
							2	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	3079	2	N	1	1	8			148
							1	9									
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	297	1	4204	2	N	-0-					148
12	4030	X	3273	-0-	-757	-0-	211	1	3062	2	N	-0-					148
01	4030	X	2683	-0-	-1347	-0-	226	1	2457	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	14102	-0-	-592	-0-	961	1	13040	2	N	92	2	8			196
							101	9									
09	14100	X	13578	-0-	-522	-0-	930	1	12607	2	N	37	180	1	1	8	52
							41	9									
10	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	961	1	12826	2	N	74	1	8			125
							81	9									
11	13980	X	13194	-0-	-786	-0-	930	1	12201	2	N	57					182
							63	9									
12	14291	X	13449	-0-	-842	-0-	961	1	12418	2	N	64	181	1			65
							70	9									
01	14105	X	13410	-0-	-695	-0-	961	1	12373	2	N	69					134
							76	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	-0-					67
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	117	1	2154	2	Y	-0-					67
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					67
11	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					67
12	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					67
01	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	103	1	1753	2	Y	-0-					67

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
08	11656	X	11003	-0-	-653	-0-	2368	1	8598	2	N	34	1	8			127
							37	9									
09	11280	X	10530	-0-	-750	-0-	2334	1	8187	2	N	8					135
							9	9									
10	11408	X	10790	-0-	-618	-0-	2360	1	8391	2	N	35					170
							39	9									
11	11040	X	9972	-0-	-1068	-0-	2275	1	7682	2	N	14					184
							15	9									
12	11005	X	9382	-0-	-1623	-0-	2412	1	6945	2	N	23	178	1			29
							25	9									
01	11005	X	9917	-0-	-1088	-0-	1873	1	7993	2	N	46					75
							51	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1278	2	Y	-0-					6
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	128	1	932	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	128	1	900	2	Y	-0-					6
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	120	1	822	2	Y	-0-					6
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					6
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	138	1	868	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3840	X	3267	-0-	-573	-0-	181	1	3085	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	200	1	3432	2	N	2	2	8			44
							2	9									
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	220	1	3870	2	N	-0-					44
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	231	1	3930	2	N	-0-					44
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	193	1	3469	2	N	-0-					44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	182	1	3435	2	Y	-0-					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	-0-					25
10	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	164	1	2964	2	Y	-0-					25
11	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	143	1	2527	2	Y	-0-					25
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	150	1	2409	2	Y	-0-					25
01	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	124	1	2110	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	4	4	8			85
							4	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	-0-					85
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	144	1	2454	2	Y	12	79	1			18
							13	9									
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	134	1	2417	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

08	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	510	1	8302	2	Y	29					88
							32	9									
09	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	477	1	7576	2	Y	94	130	1	3	8	49
							103	9									
10	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	478	1	7795	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
11	8610	X	8316	-0-	-294	-0-	416	1	7900	2	Y	-0-					49
12	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	390	1	6902	2	Y	23	23	8			49
							25	9									
01	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	440	1	7446	2	Y	12	49	1	12	8	-0-
							13	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

08	22661	X	21075	-0-	-1586	-0-	20986	2	89	9	Y	81	69	1	5	8	56
09	21930	X	19428	-0-	-2502	-0-	19353	2	75	9	Y	68	82	1	2	8	40
10	22661	X	20170	-0-	-2491	-0-	20057	2	113	9	Y	103	49	1	1	8	93
11	21210	X	20794	-0-	-416	-0-	20724	2	70	9	Y	64	48	1	2	8	107
12	21669	X	21351	-0-	-318	-0-	21286	2	65	9	Y	59	96	1	3	8	67
01	21080	X	20992	-0-	-88	-0-	20935	2	57	9	Y	52	48	1	1	8	70

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

08	54870	X	49150	-0-	-5720	-0-	48897	2	253	9	Y	230	283	1	10	8	215
09	53100	X	47777	-0-	-5323	-0-	47556	2	221	9	Y	201	281	1	8	8	127
10	54870	X	48606	-0-	-6264	-0-	48336	2	270	9	Y	245	130	1	6	8	236
11	52620	X	50339	-0-	-2281	-0-	50137	2	202	9	Y	184	130	1	6	8	284
12	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	50910	2	180	9	Y	164	266	1	6	8	176
*01	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	49277	2	157	9	Y	143	131	1	5	8	183

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 10518 - 16802

08	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	1490	1	24267	2	N	123	171	1			133
							135	9									
09	24510	X	23730	-0-	-780	-0-	1398	1	22214	2	N	107	149	1	17	8	74
							118	9									
10	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1377	1	22442	2	N	229	180	1	30	8	93
							252	9									
11	25050	X	23463	-0-	-1587	-0-	1161	1	22068	2	N	213	179	1	3	8	124
							234	9									
12	25885	X	22560	-0-	-3325	-0-	1198	1	21185	2	N	161	181	1	15	8	89
							177	9									
01	25885	X	23728	-0-	-2157	-0-	1313	1	22200	2	N	195	178	1	33	8	73
							215	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20770	X	17618	-0-	-3152	-0-	1009 166	1 9	16443	2	Y	151	137	1	6	8	37
09	19470	X	15017	-0-	-4453	-0-	879 175	1 9	13963	2	Y	159	181	1			15
10	19499	X	15993	-0-	-3506	-0-	914 188	1 9	14891	2	Y	171	12	8			174
11	17730	X	14750	-0-	-2980	-0-	729 161	1 9	13860	2	Y	146	189	1	2	8	129
12	17608	X	14867	-0-	-2741	-0-	789 123	1 9	13955	2	Y	112	183	1	4	8	54
01	17608	X	13239	-0-	-4369	-0-	728 196	1 9	12315	2	Y	178	194	1	17	8	21

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
08	24056	X	20240	-0-	-3816	-0-	1161 163	1 9	18916	2	Y	148	134	1	6	8	37
09	22710	X	17850	-0-	-4860	-0-	1047 169	1 9	16634	2	Y	154	176	1			15
10	22413	X	15979	-0-	-6434	-0-	914 174	1 9	14891	2	Y	158	17	8			156
11	20460	X	14735	-0-	-5725	-0-	729 146	1 9	13860	2	Y	133	170	1	3	8	116
12	20429	X	16111	-0-	-4318	-0-	856 132	1 9	15123	2	Y	120	175	1	7	8	54
01	20243	X	16252	-0-	-3991	-0-	898 172	1 9	15182	2	Y	156	167	1	23	8	20

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
08	70649	X	58769	-0-	-11880	-0-	58339	2	430	9	N	391	189	1	14	8	322
09	66900	X	63782	-0-	-3118	-0-	63445	2	337	9	N	306	356	1	10	8	262
10	68293	X	63236	-0-	-5057	-0-	62944	2	292	9	N	265	177	1	7	8	343
11	64110	X	55908	-0-	-8202	-0-	55609	2	299	9	N	272	353	1	10	8	252
12	65906	X	54273	-0-	-11633	-0-	54011	2	262	9	N	238	373	1	8	8	109
01	65906	X	56212	-0-	-9694	-0-	55898	2	314	9	N	285	180	1	4	8	210

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
08	40238	X	34441	-0-	-5797	-0-	34213	2	228	9	N	207	187	1	12	8	189
09	37710	X	32318	-0-	-5392	-0-	32061	2	257	9	N	234	185	1	5	8	233
10	38843	X	32033	-0-	-6810	-0-	31814	2	219	9	N	199	178	1	5	8	249
11	36330	X	30815	-0-	-5515	-0-	30595	2	220	9	N	200	179	1	4	8	266
12	34441	X	30478	-0-	-3963	-0-	30247	2	231	9	N	210	181	1	4	8	291
01	34441	X	28988	-0-	-5453	-0-	28734	2	254	9	N	231	181	1	4	8	337

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	198	X	47	-0-	-151	-0-	14	2	33	9	N	30					30
*03	1023	X	115	-0-	-908	-0-	38	2	77	9	N	70					100
*04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					100
*05	1023	X	48	-0-	-975	-0-	26	2	22	9	N	20					120
*06	990	X	55	-0-	-935	-0-	38	2	17	9	N	15					135
*07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
*09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					135
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 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
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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					30
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					30
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					30
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					95
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					95
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					95
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					95
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					95
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					5
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					5
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					5
11	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	1032	2			N	-0-					5
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					5
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1856	2	4	9	Y	4					53
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5					58
10	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2105	2	2	9	Y	2	34	1			26
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5					31
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	Y	10					41
01	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	1705	2	10	9	Y	9					50

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
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	-0-					188
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	-0-					188
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					188
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	123	1	1745	2	Y	-0-	118	1			70
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					70
*01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-					70

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
08	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	189	1	2674	2	Y	-0-					25
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	188	1	2622	2	Y	4					29
							4	9									
10	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	170	1	2541	2	Y	-0-					29
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	178	1	2521	2	Y	-0-					29
12	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	159	1	2243	2	Y	1					30
							1	9									
01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	166	1	2181	2	Y	-0-					30

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
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3					47
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	994	2	3	9	Y	3					50
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	Y	1	30	1			21
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	985	2	1	9	Y	1					22
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	2	2	9	Y	2					24
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	921	2	3	9	Y	3					27

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
08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	108	1	1521	2	Y	-0-					24
09	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					24
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	2	Y	-0-					24
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	Y	-0-					24
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					24
01	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					24

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
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	2	Y	-0-					88
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-					88
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	93	1	1397	2	Y	-0-					88
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	115	1	1638	2	Y	-0-	55	1			33
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	Y	-0-					33
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1249	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	85	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	95	1	1246	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	-0-					39
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	2	Y	3					42
							3	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1753	2	Y	-0-					42
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	Y	1	26	1			17
							1	9									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					17
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					17

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

08	620	N	533	-0-	-87	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					11
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					11
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					11
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	-0-					11
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
08	3100	N	3352	-0-	252	252	3350	2	2	9	Y	2					49
09	2852	N	2600	-0-	-252	-0-	2598	2	2	9	Y	2					51
10	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2614	2	1	9	Y	1	30	1			22
11	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	2417	2	3	9	Y	3					25
12	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2293	2	6	9	Y	5					30
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2095	2	6	9	Y	5					35

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
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9					49
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	2	10	9	Y	9					58
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	34	1			28
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1750	2	6	9	Y	5					33
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1736	2	12	9	Y	11					44
01	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1538	2	10	9	Y	9					53

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
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
08	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	247	1	3494	2	Y	-0-					10
09	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	215	1	3004	2	Y	5					15
							6	9									
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	210	1	3142	2	Y	-0-					15
11	3630	X	2753	-0-	-877	-0-	181	1	2572	2	Y	-0-					15
12	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	234	1	3299	2	Y	2					17
							2	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	193	1	2538	2	Y	-0-					17

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
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	156	1	2202	2	Y	-0-					14
09	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	161	1	2249	2	Y	1					15
							1	9									
10	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	131	1	1965	2	Y	-0-					15
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	154	1	2189	2	Y	-0-					15
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	161	1	2269	2	Y	-0-					15
01	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	135	1	1776	2	Y	-0-					15

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
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10					67
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	Y	11					78
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2251	2	4	9	Y	4	46	1			36
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5					41
12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2310	2	12	9	Y	11					52
01	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2075	2	11	9	Y	10					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1365	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	61	1	869	2	Y	-0-					2
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	58	1	806	2	Y	-0-					2
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					2
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					2
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	Y	1					3
							1	9									
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-					3

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		27724	-0-	27724	27724	27447	2	277	9	N	252					252
09	142120	X	114396	-0-	-27724	-0-	3777	1	109990	2	N	572	532	1			292
							629	9									
10	134864	X	134864	-0-	-0-	-0-	6073	1	128204	2	N	534	532	1			294
							587	9									
11	118140	X	116921	-0-	-1219	-0-	5944	1	110388	2	N	535	716	1			113
							589	9									
12	122078	X	112729	-0-	-9349	-0-	6069	1	106062	2	N	544	360	1			297
							598	9									
01	122078	X	NO RPT	-0-	-122078	-0-					N	NO RPT					297

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	144	1	828	2	Y	1					70
							1	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	809	2	Y	-0-					70
10	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	138	1	864	2	Y	-0-					70
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	121	1	780	2	Y	-0-					70
*12	992	N	885	-0-	-107	-0-	127	1	754	2	Y	4	49	1	4	8	21
							4	9									
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	128	1	717	2	Y	-0-					21

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1401	2	N	-0-					67
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	238	1	1360	2	N	-0-					67
10	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	229	1	1432	2	N	1					68
							1	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-					68
12	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	214	1	1278	2	N	-0-					68
01	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	238	1	1330	2	N	4					72
							4	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	N	-0-					13
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	-0-					13
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					13
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	N	-0-					13
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	N	-0-					13
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	71	1	397	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	Y	-0-					36
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	2	Y	-0-					36
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	142	1	888	2	Y	-0-					36
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	92	1	588	2	Y	-0-					36
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	593	2	Y	11	39	1			8
							12	9									
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	140	1	784	2	Y	-0-					8

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

GRISSOM, O. H. 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
08	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					47
09	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	233	1	1855	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	213	1	1765	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	249	1	2064	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	304	1	2059	2	N	-0-					47

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	57	1	328	2	N	-0-					67
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	2	N	-0-					67
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	N	11					78
							12	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	N	-0-					78
12	713	N	314	-0-	-399	-0-	45	1	269	2	N	-0-					78
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	65	1	364	2	N	-0-					78

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
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	148	1	854	2	N	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1024	2	N	1					35
							1	9									
10	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	147	1	920	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	149	1	959	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	165	1	984	2	N	-0-					35
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	161	1	900	2	N	-0-					35

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	234	1	1352	2	N	-0-					112
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	275	1	1574	2	N	12					124
							13	9									
10	1891	N	1079	-0-	-812	-0-	148	1	929	2	N	2	1	8			125
							2	9									
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	195	1	1255	2	N	5					130
							6	9									
12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	206	1	1230	2	N	9	104	1	2	8	33
							10	9									
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	174	1	972	2	N	2					35
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	166	1	1475	2	N	3	1	8			75
							3	9									
09	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	176	1	1481	2	N	4	1	8			78
							4	9									
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	175	1	1437	2	N	9	2	8			85
							10	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	219	1	1809	2	N	6	1	8			90
							7	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	244	1	1989	2	N	5					95
							6	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1577	2	N	7	71	1	1	8	30
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	123	1	1092	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	109	1	917	2	N	4					84
							4	9									
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	102	1	841	2	N	-0-					84
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	112	1	925	2	N	1	1	8			84
							1	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	122	1	995	2	N	-0-					84
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	N	-0-					84

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	183	1	1627	2	N	1	1	8			40
							1	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	160	1	1351	2	N	5	2	8			43
							6	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	134	1	1102	2	N	6	1	8			48
							7	9									
11	1740	N	919	-0-	-821	-0-	99	1	819	2	N	1	1	8			48
							1	9									
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	107	1	874	2	N	4					52
							4	9									
01	1240	N	747	-0-	-493	-0-	85	1	662	2	N	-0-					52

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					40
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	2	N	-0-					40
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	2	N	-0-					40
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	184	1	1518	2	N	-0-					40
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					40
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	194	1	1116	2	N	5					37
							6	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	N	3					40
							3	9									
10	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	150	1	940	2	N	4	1	8			43
							4	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	161	1	1032	2	N	2					45
							2	9									
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	140	1	832	2	N	3					48
							3	9									
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	134	1	747	2	N	1	1	8			48
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	140	1	1241	2	N	7					65
							8	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	2	N	-0-					65
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					65
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	133	1	1097	2	N	-0-					65
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	108	1	878	2	N	-0-					65
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	169	1	1321	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	149	1	1324	2	N	5	1	8			89
							6	9									
09	1890	N	1168	-0-	-722	-0-	124	1	1043	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	176	1	1448	2	N	2	2	8			89
							2	9									
11	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	116	1	959	2	N	4	3	8			90
							4	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	157	1	1281	2	N	7					97
							8	9									
01	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	134	1	1049	2	N	4	1	8			100
							4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	146	1	1295	2	N	7	2	8			63
							8	9									
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	153	1	1288	2	N	2	2	8			63
							2	9									
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	158	1	1295	2	N	5					68
							6	9									
11	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	28	1	233	2	N	6	1	8			73
							7	9									
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	151	1	1230	2	N	1	1	8			73
							1	9									
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	160	1	1251	2	N	9	2	8			80
							10	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

08	837	N	492	-0-	-345	-0-	50	1	441	2	N	1	1	8			52
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	-0-					52
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	70	1	577	2	N	-0-					52
11	480	N	55	-0-	-425	-0-	6	1	49	2	N	-0-					52
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					52
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	N	-0-					52

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	167	1	1487	2	N	4	2	8			89
							4	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	2	2	8			89
							2	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	N	5	2	8			92
							6	9									
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	147	1	1216	2	N	1	1	8			92
							1	9									
12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	158	1	1290	2	N	-0-					92
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	155	1	1211	2	N	1	1	8			92
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

08	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	275 17	1 9	2450	2	Y	15					41
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	297 13	1 9	2502	2	Y	12					53
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	293 35	1 9	2406	2	Y	32					85
11	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	269 22	1 9	2222	2	Y	20	76	1			29
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	300 28	1 9	2444	2	Y	25					54
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	352 52	1 9	2753	2	Y	47					101

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

08	837	N	786	-0-	-51	-0-	79 1	1 9	706	2	N	1	1	8			35
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	68 1	1 9	576	2	N	1	1	8			35
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	68 1	1 9	555	2	N	1	1	8			35
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92 4	1 9	761	2	N	4	1	8			38
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	107	1	875	2	N	-0-					38
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	920	2	N	1	1	8			38

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

08	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	28	1	252	2	N	-0-					42
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					42
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	169 11	1 9	1500	2	Y	10					25
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	158 8	1 9	1333	2	Y	7					32
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	141 10	1 9	1157	2	Y	9					41
11	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	137 14	1 9	1130	2	Y	13	39	1			15
12	T. A.		812	-0-	-188	-0-	89 1	1 9	722	2	Y	1					16
01	T. A.		928	-0-	928	928	104 15	1 9	809	2	Y	14					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "C" 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
08	3100	N	1200	-0-	-1900	1457	121	1	1079	2	Y	-0-					18
09	3000	N	1746	-0-	-1254	203	183	1	1542	2	Y	19					37
							21	9									
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	131	1	1073	2	Y	1					38
							1	9									
11	1170	N	907	-0-	-263	-0-	98	1	808	2	Y	1	28	1			11
							1	9									
12	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	117	1	951	2	Y	10					21
							11	9									
01	1209	N	645	-0-	-564	-0-	73	1	572	2	Y	-0-					21

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	673	-0-	-443	-0-	68	1	605	2	N	-0-					37
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	88	1	746	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	1116	N	176	-0-	-940	-0-	19	1	157	2	N	-0-					37
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	69	1	572	2	N	-0-					37
12	868	N	63	-0-	-805	-0-	7	1	56	2	N	-0-					37
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	N	5	2	8			40
							6	9									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRISSOM "E" 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
08	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	309	1	2556	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
09	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	306	1	2443	2	Y	10	33	1	2	8	22
							11	9									
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	284	1	2312	2	Y	12	3	8			31
							13	9									
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	238	1	1969	2	Y	8	4	8			35
							9	9									
12	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	251	1	2076	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	310	1	2097	2	Y	50	48	1	3	8	46
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "G" 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
08	3100	N	1364	-0-	-1736	2112	147	1	1213	2	Y	4					22
							4	9									
09	3000	N	1235	-0-	-1765	347	137	1	1095	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
10	1669	N	1322	-0-	-347	-0-	144	1	1171	2	Y	6					16
							7	9									
11	3000	N	3013	-0-	13	13	321	1	2658	2	Y	31					47
							34	9									
12	2673	N	2660	-0-	-13	-0-	286	1	2366	2	Y	7					54
							8	9									
01	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	146	1	990	2	Y	3	23	1			34
							3	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-					55
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	2	2	8			55
							2	9									
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	47	1	386	2	N	-0-					55
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	1	1	8			55
							1	9									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

08	3100	N	2687	-0-	-413	14517	289	1	2390	2	Y	7					44
							8	9									
09	3000	N	2456	-0-	-544	13973	273	1	2177	2	Y	5	30	1			19
							6	9									
10	3100	N	2525	-0-	-575	13398	275	1	2238	2	Y	11					30
							12	9									
11	3000	N	2006	-0-	-994	12404	216	1	1788	2	Y	2					32
							2	9									
12	3100	N	2003	-0-	-1097	11307	215	1	1779	2	Y	8					40
							9	9									
*01	3100	N	1824	-0-	-1276	10031	231	1	1560	2	Y	30	35	1			35
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1147	-0-		-124	-0-	116	1	1028	2	Y	3					17
								3	9									
09	1650	N	1305	-0-		-345	-0-	137	1	1158	2	Y	9					26
								10	9									
10	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	142	1	1164	2	Y	15					41
								17	9									
11	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	157	1	1299	2	Y	21	45	1			17
								23	9									
12	1364	N	1160	-0-		-204	-0-	126	1	1027	2	Y	6					23
								7	9									
01	1333	N	919	-0-		-414	-0-	103	1	808	2	Y	7					30
								8	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	183	1	1513	2	Y	6					28
								7	9									
09	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	174	1	1391	2	Y	3	19	1			12
								3	9									
10	1550	N	1470	-0-		-80	-0-	160	1	1303	2	Y	6					18
								7	9									
11	1650	N	1290	-0-		-360	-0-	139	1	1149	2	Y	2					20
								2	9									
12	1612	N	1186	-0-		-426	-0-	127	1	1055	2	Y	4					24
								4	9									
01	1457	N	925	-0-		-532	-0-	119	1	803	2	Y	3	18	1			9
								3	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2161	-0-		2161	3387	225	1	1934	2	Y	2	57	1	8	5	20
								2	9					2	8			
03	2400	N	2503	-0-		103	3490	236	1	2245	2	Y	20					40
								22	9									
04	3000	N	2080	-0-		-920	2570	209	1	1870	2	Y	1	1	8			40
								1	9									
05	3100	N	1973	-0-		-1127	1443	192	1	1779	2	Y	2					42
								2	9									
06	3000	N	1765	-0-		-1235	208	187	1	1576	2	Y	2	1	8			43
								2	9									
*07	2118	N	1910	-0-		-208	-0-	187	1	1701	2	Y	20	1	8			62
								22	9									
08	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	219	1	1950	2	Y	-0-					62
*09	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	205	1	1732	2	Y	22	60	1	1	8	23
								24	9									
10	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	208	1	1708	2	Y	5	1	8			27
								6	9									
11	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	227	1	1871	2	Y	21	1	8			47
								23	9									
12	2046	N	1856	-0-		-190	-0-	203	1	1653	2	Y	-0-					47
*01	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	219	1	1708	2	Y	6	1	8			52
								7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-	22	1			-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	-0-					-0-
*07	899	N	851	-0-	-48	-0-	84	1	767	2	N	-0-					-0-
*08	899	N	843	-0-	-56	-0-	85	1	758	2	N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	N	-0-					-0-
*11	810	N	790	-0-	-20	-0-	85	1	705	2	N	-0-					-0-
*12	899	N	567	-0-	-332	-0-	62	1	505	2	N	-0-					-0-
*01	899	N	664	-0-	-235	-0-	75	1	589	2	N	-0-					-0-

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

*02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	13948	258	1	2226	2	Y	11	60	1	1	8	10
							12	9									
*03	2400	N	2586	-0-	186	14134	246	1	2334	2	Y	5					15
							6	9									
*04	3000	N	2416	-0-	-584	13550	242	1	2166	2	Y	7	2	8			20
							8	9									
*05	3100	N	2306	-0-	-794	12756	225	1	2081	2	Y	-0-					20
*06	3000	N	2159	-0-	-841	11915	228	1	1917	2	Y	13	1	8			32
							14	9									
*07	3100	N	2041	-0-	-1059	10856	202	1	1832	2	Y	6	3	8			35
							7	9									
*08	3100	N	2122	-0-	-978	9878	214	1	1900	2	Y	7					42
							8	9									
*09	3000	N	1802	-0-	-1198	8680	191	1	1610	2	Y	1	25	1	1	8	17
							1	9									
*10	3100	N	1610	-0-	-1490	7190	174	1	1427	2	Y	8	2	8			23
							9	9									
*11	3000	N	1596	-0-	-1404	5786	172	1	1415	2	Y	8	1	8			30
							9	9									
*12	3100	N	1966	-0-	-1134	4652	215	1	1749	2	Y	2					32
							2	9									
*01	3100	N	1857	-0-	-1243	3409	209	1	1635	2	Y	12	1	8			43
							13	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

08	868	N	778	-0-	-90	-0-	79	1	699	2	N	-0-					78
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	67	1	561	2	N	-0-					78
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	663	2	N	1	1	8			78
							1	9									
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	55	1	454	2	N	3	1	8			80
							3	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	114	1	929	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	96	1	750	2	N	1	1	8			80
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	131	1 9	1187	2	N	1	1	8			92
09	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	128	1 9	1128	2	N	3	1	8			94
10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	112	1 9	999	2	N	14	92	1	1	8	15
11	1290	N	975	-0-	-315	-0-	101	1 9	873	2	N	1	1	8			15
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	97	1 9	886	2	N	2					17
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	112	1 9	952	2	N	3	3	8			17

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	109	1	965	2	N	-0-					25
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	102	1	863	2	N	-0-					25
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	116	1	953	2	N	-0-					25
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	111	1	919	2	N	-0-					25
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	977	2	N	-0-					25
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	103	1	806	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1 9	1124	2	N	6	1	8			30
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	120	1 9	1015	2	N	1	1	8			30
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	132	1	1080	2	N	-0-					30
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	134	1 9	1106	2	N	8	1	8			37
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1202	2	N	1	1	8			37
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1 9	1196	2	N	5	2	8			40

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

08	2883	N	2290	-0-	-593	-0-	228	1 9	2061	2	N	1	1	8			99
09	2670	N	2129	-0-	-541	-0-	216	1 9	1905	2	N	7	1	8			105
10	2635	N	2262	-0-	-373	-0-	225	1 9	2015	2	N	20	93	1	2	8	30
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1 9	2022	2	N	3	1	8			32
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	214	1 9	1948	2	N	4	1	8			35
01	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	235	1 9	2000	2	N	3	3	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	160	1	1425	2	N	16	1	8			107
								18	9									
09	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	155	1	1309	2	N	11	1	8			117
								12	9									
10	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	172	1	1412	2	N	1	1	8			117
								1	9									
11	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	173	1	1427	2	N	4	1	8			120
								4	9									
12	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	189	1	1535	2	N	1	1	8			120
								1	9									
*01	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	191	1	1490	2	N	6	85	1	1	8	40
								7	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1178	N	1132	-0-		-46	-0-	113	1	1008	2	N	10	1	8			89
								11	9									
09	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	118	1	998	2	N	4	1	8			92
								4	9									
10	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	131	1	1077	2	N	4	2	8			94
								4	9									
11	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	126	1	1041	2	N	3	2	8			95
								3	9									
12	1147	N	1041	-0-		-106	-0-	114	1	926	2	N	1	1	8			95
								1	9									
01	1209	N	1169	-0-		-40	-0-	133	1	1035	2	N	1	1	8			95
								1	9									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 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
08	746	N	746	-0-		-0-	-0-	75	1	664	2	N	6	1	8			38
								7	9									
09	747	N	747	-0-		-0-	-0-	79	1	662	2	N	5	1	8			42
								6	9									
10	713	N	686	-0-		-27	-0-	74	1	610	2	N	2	1	8			43
								2	9									
11	724	N	724	-0-		-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-					43
12	775	N	632	-0-		-143	-0-	69	1	560	2	N	3	1	8			45
								3	9									
*01	710	N	710	-0-		-0-	-0-	81	1	629	2	N	-0-					45

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	123	1	1108	2	N	4	1	8			87
								4	9									
09	1290	N	996	-0-		-294	-0-	101	1	895	2	N	-0-					87
10	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	144	1	1286	2	N	4	2	8			89
								4	9									
11	1200	N	949	-0-		-251	-0-	98	1	851	2	N	-0-					89
12	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	116	1	1059	2	N	11					100
								12	9									
01	1426	N	821	-0-		-605	-0-	86	1	733	2	N	2	61	1	2	8	39
								2	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	86	1 3 9	781	2	N	3	2	8			73
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	86	1 9 9	757	2	N	8	1	8			80
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	75	1 6 9	673	2	N	5	1	8			84
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	799	2	N	3					87
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	816	2	N	1	1	8			87
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1052	2	N	2	2	8			87

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
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	978	2	N	1	1	8			62
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	911	2	N	2	2	8			62
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	131	1 3 9	1079	2	N	3	2	8			63
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	108	1	887	2	N	-0-					63
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	109	1	887	2	N	-0-					63
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	3	8			63

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
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	85	1	769	2	N	-0-					32
09	1080	N	779	-0-	-301	-0-	79	1 6 9	694	2	N	5					37
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	753	2	N	1					38
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	81	1 6 9	703	2	N	5					43
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	72	1	653	2	N	-0-					43
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	91	1 7 9	776	2	N	6	1	8			48

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	1025	2	N	1	1	8			33
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	991	2	N	1	1	8			33
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	118	1 2 9	973	2	N	2	2	8			33
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1117	2	N	1	1	8			33
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	1232	2	N	1	1	8			33
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	121	1 2 9	943	2	N	2	2	8			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

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
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-

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
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	57 2	1 9	505	2	N	2	2	8			25
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	379	2	N	-0-					25
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	32 1	1 9	259	2	N	1	1	8			25
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	550	2	N	1	1	8			25
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	415	2	N	-0-					25
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	460	2	N	3	1	8			27

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
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	352	2	N	1	1	8			13
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	662	2	N	1	1	8			13
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	403	2	N	2	2	8			13
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	498	2	N	-0-					13
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	45 1	1 9	371	2	N	1	1	8			13
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	492	2	N	-0-					13
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	59 4	1 9	459	2	N	4					17

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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	717	2	N	1	1	8			37
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	625	2	N	1	1	8			37
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	691	2	N	3					40
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	810	2	N	1	1	8			40
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	763	2	N	2					42
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	742	2	N	2	1	8			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1054	N	777	-0-	-277	-0-	77	1	698	2	N	2	2	8			92
							2	9									
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	77	1	678	2	N	2	2	8			92
							2	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	700	2	N	6	1	8			97
							7	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	3	1	8			99
							3	9									
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	75	1	680	2	N	7	1	8			105
							8	9									
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	59	1	502	2	N	1	57	1	1	8	48
							1	9									

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
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	X	379	-0-	-101	-0-	40	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	X	302	-0-	-194	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
11	480	X	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-
12	403	X	258	-0-	-145	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	X	337	-0-	-66	-0-	38	1	298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	261	1	2357	2	N	272	362	1			65
							299	9									
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	252	1	2226	2	N	210	185	1			90
							231	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	244	1	2188	2	N	253	188	1			155
							278	9									
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	274	1	2372	2	N	229	179	1			205
							252	9									
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	264	1	2398	2	N	231	191	1			245
							254	9									
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	258	1	2197	2	N	225	376	1			94
							248	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	509	1	2192	2	N	51					94
							56	9									
09	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	500	1	1334	2	N	6	1	8			99
							7	9									
10	2945	X	636	-0-	-2309	-0-	488	1	141	2	N	6	1	8			104
							7	9									
11	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	506	1	1970	2	N	17	1	8			120
							19	9									
12	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	504	1	1767	2	N	13	1	8			132
							14	9									
01	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	501	1	1423	2	N	22	92	1	2	8	60
							24	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	100	1 2	901	2	N	2					57
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	86	1 1	755	2 9	N	1	1	8			57
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	85	1	758	2	N	-0-					57
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	81	1 1	705	2 9	N	1	1	8			57
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	107	1	970	2	N	-0-					57
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	85	1 1	721	2 9	N	1	1	8			57

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	113	1 1	1018	2 9	N	1	1	8			63
09	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	115	1 1	1010	2 9	N	1	1	8			63
10	1302	N	925	-0-	-377	-0-	92	1 7	826	2 9	N	6	2	8			67
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	117	1 1	1017	2 9	N	1	1	8			67
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	117	1 1	1066	2 9	N	1	1	8			67
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	114	1 2	973	2 9	N	2	2	8			67

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					5
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					5
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	15	1	132	2	N	-0-					5
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	12	1	101	2	N	-0-					5
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-					5
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	2	N	-0-					5

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	217	1	1960	2	N	-0-							68
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	238	1	2100	2	N	2	2	8					68
						2	9											
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	2	N	6	2	8					72
						7	9											
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	280	1	2428	2	N	3	3	8					72
						3	9											
12	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	238	1	2168	2	N	2	1	8					73
						2	9											
01	2635 N	1829	-0-	-806	-0-	192	1	1636	2	N	1	1	8					73
						1	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	877	2	N	2	2	8			82
							2	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	85	1	760	2	N	1	1	8			82
							1	9									
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	72	1	620	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	2	N	-0-					82
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	121	1	1028	2	N	5	3	8			84
							6	9									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	N	-0-					65
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2197	2	N	3	1	8			67
							3	9									
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	244	1	2189	2	N	4	3	8			68
							4	9									
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	228	1	1973	2	N	2	2	8			68
							2	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	259	1	2358	2	N	10					78
							11	9									
01	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	240	1	2043	2	N	1	1	8			78
							1	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	138	1	798	2	N	2	81	1	1	8	22
							2	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	171	1	980	2	N	1					23
							1	9									
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	138	1	863	2	N	8	1	8			30
							9	9									
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	115	1	736	2	N	11	1	8			40
							12	9									
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	105	1	624	2	N	4	1	8			43
							4	9									
01	1023	N	870	-0-	-153	-0-	129	1	721	2	N	18	1	8			60
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2808	-0-	-292	488	415	1	2393	2	N	-0-					62
09	3000	N	2568	-0-	-432	56	379	1	2171	2	N	16					78
							18	9									
10	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	355	1	2223	2	N	12	1	8			89
							13	9									
11	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	336	1	2161	2	N	8	2	8			95
							9	9									
12	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	339	1	2021	2	N	85	79	1	1	8	100
							94	9									
01	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	329	1	1842	2	N	6					106
							7	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	199	1	1147	2	N	-0-					80
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	169	1	968	2	N	2					82
							2	9									
10	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	154	1	964	2	N	-0-					82
11	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	148	1	953	2	N	4	1	8			85
							4	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	162	1	965	2	N	89	86	1	1	8	87
							98	9									
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	172	1	960	2	N	9					96
							10	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	186	1	1072	2	N	-0-	79	1			20
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	183	1	1050	2	N	3					23
							3	9									
10	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	187	1	1172	2	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	164	1	1052	2	N	-0-					23
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	176	1	1048	2	N	5					28
							6	9									
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	172	1	963	2	N	5	1	8			32
							6	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	218	1	1968	2	N	3	1	8			55
							3	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	253	1	2230	2	N	4	1	8			58
							4	9									
10	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	226	1	2027	2	N	10	1	8			67
							11	9									
11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	206	1	1787	2	N	4	1	8			70
							4	9									
12	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	216	1	1964	2	N	-0-					70
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	235	1	1999	2	N	2	2	8			70
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
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
08	2108	X	1994	-0-	-114	-0-	1987	2	7	9	N	6					77
09	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	2			N	-0-					77
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	2	106	9	N	96	145	1			28
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	N	4					32
12	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	2			N	-0-					32
01	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	1344	2			N	-0-					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

08	T. A.		647	-0-	647	647	2	1	641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	T. A.		871	-0-	871	1518	3	1	865	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		213	-0-	213	1731	2	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
11	1745	X	14	-0-	-1731	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	1	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	8	1			4
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	Y	3					7
10	1240	N	486	-0-	-754	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	1			1
11	1200	N	338	-0-	-862	-0-	336	2	2	9	Y	2	1	8			2
12	1023	N	357	-0-	-666	-0-	357	2			Y	-0-					2
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-	2	1			-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

08	496	X	197	-0-	-299	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

08	T. A.		171	-0-	171	171	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		229	-0-	229	400	1	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	T. A.		345	-0-	345	745	2	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	933	X	188	-0-	-745	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	89	-0-	-252	-0-	88	2	1	9	Y	1					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	6	1	225	2	Y	2					2
							2	9									
01	403	N	226	-0-	-177	-0-	6	1	219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	303	-0-	-162	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	13	15	1			15
							14	9									
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	22	1	801	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	22	1	762	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	20	1	758	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
12	868	N	682	-0-	-186	-0-	19	1	659	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
01	806	N	304	-0-	-502	-0-	9	1	293	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	22	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	24	1	897	2	Y	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1188	2	Y	8					8
							9	9									
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	37	1	1268	2	Y	7	7	1			8
							8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 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
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

08	2139	N	568	-0-	-1571	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1503	2	6	9	Y	5					5
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	895	2	9	9	Y	8	5	1			8

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08	T. A.		711	-0-	711	711	710	2	1	9	Y	1					2
09	T. A.		735	-0-	735	1446	733	2	2	9	Y	2					4
10	T. A.		702	-0-	702	2148	700	2	2	9	Y	2					6
11	2817	X	669	-0-	-2148	-0-	666	2	3	9	Y	3					9
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	675	2	2	9	Y	2					11
01	713	N	324	-0-	-389	-0-	321	2	3	9	Y	3	11	1			3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

08	744	N	738	-0-	-6	-0-	732	2	6	9	Y	5					15
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10					25
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	766	2	11	9	Y	10					35
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	676	2	20	9	Y	18					53
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	Y	3					56
01	775	N	563	-0-	-212	-0-	557	2	492	5	Y	5	55	1			6
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

08	T. A.		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.		407	-0-	407	647	397	2	10	9	Y	9					22
10	T. A.		432	-0-	432	1079	420	2	12	9	Y	11					33
11	1328	X	249	-0-	-1079	-0-	236	2	13	9	Y	12					45
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	247	2	1	9	Y	1					46
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4	46	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	354	2	Y	1					9
							1	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	2					11
							2	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	Y	3					14
							3	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	1					15
							1	9									
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	4					19
							4	9									
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	2					21
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2179	2	8	9	Y	7					7
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	Y	17	7	1			17

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2510	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
09	2070	N	1251	-0-	-819	-0-	1248	2	3	9	Y	3	1	8			5
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1761	2	4	9	Y	4	9	1			3
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	Y	9					12
01	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	1430	2	12	9	Y	11					23

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	62	3153	2	9	9	Y	8					8
*01	1309	N	1247	-0-	-62	-0-	1235	2	12	9	Y	11	8	1			11

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	468	-0-	-369	-0-	467	2	1	9	Y	1					2
09	810	X	595	-0-	-215	-0-	594	2	1	9	Y	1					3
10	837	X	793	-0-	-44	-0-	791	2	2	9	Y	2					5
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					8
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3					11
01	806	X	506	-0-	-300	-0-	500	2	6	9	Y	5	11	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	74	1	2166	2	Y	6					31
							7	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	2	Y	6					37
							7	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	2	Y	12					49
							13	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	65	1	2178	2	Y	6					55
							7	9									
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	Y	16					71
							18	9									
01	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	54	1	2025	2	Y	8					79
							9	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

08	2015	X	1936	-0-	-79	-0-	1935	2	1	9	Y	1	6	1			2
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	2	3	9	Y	3					5
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	Y	2					3
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					3
01	2015	X	536	-0-	-1479	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

08	2990	N	2959	-0-	-31	-0-	61	1	2886	2	Y	11					55
							12	9									
09	3000	N	3215	-0-	215	215	74	1	3127	2	Y	13					68
							14	9									
10	3323	X	3108	-0-	-215	-0-	70	1	3018	2	Y	18					86
							20	9									
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	79	1	3318	2	Y	8					94
							9	9									
*12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	134	1	5230	2	Y	14	108	1			-0-
							15	9									
*01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	89	1	4024	2	Y	12					12
							13	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2					4
09	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2280	2	3	9	Y	3					7
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2302	2	3	9	Y	3					10
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2178	2	7	9	Y	6					16
12	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	1773	2	6	9	Y	5					21
01	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	1414	2	14	9	Y	13	21	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1961	N	1961	-0-		-0-		-0-	41	1	1914	2	Y	5					30
									6	9									
09	2103	N	2103	-0-		-0-		-0-	49	1	2046	2	Y	7					37
									8	9									
10	1995	N	1995	-0-		-0-		-0-	45	1	1940	2	Y	9					46
									10	9									
11	2119	N	2119	-0-		-0-		-0-	49	1	2066	2	Y	4					50
									4	9									
*12	2845	N	2845	-0-		-0-		-0-	71	1	2766	2	Y	7	51	1			6
									8	9									
*01	2569	N	2569	-0-		-0-		-0-	55	1	2505	2	Y	8					14
									9	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2516	X	2516	-0-		-0-		-0-	66	1	2422	2	Y	25					65
									28	9									
09	2503	X	2503	-0-		-0-		-0-	65	1	2412	2	Y	24	50	1			39
									26	9									
10	2210	X	2210	-0-		-0-		-0-	60	1	2128	2	Y	20					59
									22	9									
11	2496	X	2496	-0-		-0-		-0-	64	1	2402	2	Y	27	47	1			39
									30	9									
12	2170	X	2166	-0-		-4		-0-	60	1	2106	2	Y	-0-					39
01	2170	X	1240	-0-		-930		-0-	35	1	1205	2	Y	-0-	29	1			10

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. GAS LIFT	(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	3379	X	3354	-0-		-25		-0-	89	1	3263	2	Y	2					5
									2	9									
09	3272	X	3272	-0-		-0-		-0-	86	1	3184	2	Y	2	4	1			3
									2	9									
10	3379	X	3162	-0-		-217		-0-	87	1	3073	2	Y	2					5
									2	9									
11	3240	X	3177	-0-		-63		-0-	82	1	3092	2	Y	3	4	1			4
									3	9									
12	3379	X	2216	-0-		-1163		-0-	61	1	2155	2	Y	-0-					4
01	3379	X	1819	-0-		-1560		-0-	51	1	1768	2	Y	-0-	3	1			1

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2224	N	2224	-0-		-0-		-0-	59	1	2157	2	Y	7					16
									8	9									
09	2459	N	2459	-0-		-0-		-0-	64	1	2386	2	Y	8	13	1			11
									9	9									
10	2299	N	2299	-0-		-0-		-0-	63	1	2228	2	Y	7					18
									8	9									
11	2236	N	2236	-0-		-0-		-0-	58	1	2169	2	Y	8	15	1			11
									9	9									
12	2542	N	2103	-0-		-439		-0-	58	1	2045	2	Y	-0-					11
01	2294	N	1172	-0-		-1122		-0-	33	1	1139	2	Y	-0-	8	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1928	-0-		-56	-0-	7	1	1909	2	Y	11					37
								12	9									
09	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	7	1	1878	2	Y	11					48
								12	9									
10	1984	N	1748	-0-		-236	-0-	9	1	1728	2	Y	10					58
								11	9									
11	1860	N	1596	-0-		-264	-0-	3	1	1543	2	Y	45	57	1			46
								50	9									
12	1953	N	1791	-0-		-162	-0-	3	1	1776	2	Y	11					57
								12	9									
*01	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	2	1	1963	2	Y	14					71
								15	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1253	-0-		-18	-0-	1202	2	51	9	Y	46	131	1			43
09	1320	N	637	-0-		-683	-0-	607	2	30	9	Y	27					70
10	1302	N	1020	-0-		-282	-0-	976	2	44	9	Y	40					110
11	1200	N	1098	-0-		-102	-0-	1036	2	62	9	Y	56	128	1			38
*12	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9					47
*01	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13					60

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	6	1	1809	2	Y	10					35
								11	9									
09	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	6	1	1785	2	Y	9					44
								10	9									
10	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	11	1	1986	2	Y	11					55
								12	9									
11	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	3	1	2012	2	Y	-0-	54	1			1
*12	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	4	1	2023	2	Y	13					14
								14	9									
*01	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	2	1	1943	2	Y	14					28
								15	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	37	101	1			55
09	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	1535	2	47	9	Y	43					98
10	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1514	2	44	9	Y	40	112	1			26
11	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	1334	2	41	9	Y	37					63
*12	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					63
*01	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	63	1			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	9	1	2565	2	Y	16					56
							18	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	9	1	2539	2	Y	16					72
							18	9									
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	2	Y	17					89
							19	9									
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	4	1	2320	2	Y	-0-	79	1			10
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	2	Y	14					24
							15	9									
01	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	2	1	1812	2	Y	13					37
							14	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 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
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1789	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2462	2	Y	51	56	1			12
							56	9									
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	51	28	1			35
							56	9									
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	Y	-0-	9	1			26
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	2	1	1109	2	Y	-0-	26	1			-0-
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	Y	-0-					-0-

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
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	107	1	3955	2	Y	19	19	1			22
							21	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	106	1	3916	2	Y	19	20	1			21
							21	9									
10	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	104	1	3676	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	93	1	3492	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
12	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	98	1	3456	2	Y	23	20	1			22
							25	9									
01	4185	X	3442	-0-	-743	-0-	97	1	3325	2	Y	18	20	1			20
							20	9									

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
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	69	1	2562	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
09	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	66	1	2447	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	71	1	2505	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	Y	17	15	1			17
							19	9									
*12	3100	N	3126	-0-	26	26	86	1	3018	2	Y	20	18	1			19
							22	9									
*01	2704	N	2678	-0-	-26	-0-	75	1	2588	2	Y	14	17	1			16
							15	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
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	87	1	3215	2	Y	20					45
							22	9									
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	73	1	2701	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
10	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	84	1	2966	2	Y	17					43
							19	9									
11	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	72	1	2697	2	Y	19	35	1			27
							21	9									
12	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	83	1	2931	2	Y	-0-					27
01	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	78	1	2692	2	Y	-0-	20	1			7

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
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	2	29	9	Y	26	114	1			16
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3306	2	13	9	Y	12					28
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	2	14	9	Y	13	20	1			21
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2777	2	88	9	Y	80	82	1			19
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	100	1	3342	2	Y	-0-	19	1			-0-
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	110	1	3148	2	Y	-0-					-0-

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
08	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	52	1	1903	2	Y	22					55
							24	9									
09	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	44	1	1622	2	Y	19	44	1			30
							21	9									
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	59	1	2082	2	Y	22					52
							24	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	56	1	2109	2	Y	28	43	1			37
							31	9									
*12	3100	N	3537	-0-	437	437	94	1	3320	2	Y	112					149
							123	9									
*01	3100	N	3210	-0-	110	547	90	1	3100	2	Y	18	109	1			58
							20	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
08	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	2224	2	8	9	Y	7					7
01	2852	N	1695	-0-	-1157	-0-	1672	2	23	9	Y	21	7	1			21

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	2871	2	10	9	Y	9					9
01	2976	X	1696	-0-	-1280	-0-	1678	2	18	9	Y	16	9	1			16

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3038	2	6	9	Y	5	19	1			7
09	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2569	2	6	9	Y	5					12
10	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	2292	2	2	9	Y	2	9	1			5
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2869	2	17	9	Y	15	16	1			4
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	122	1	4051	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3340	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5727	-0-	-194	-0-	5697	2	30	9	N	27					194
09	5730	X	5293	-0-	-437	-0-	5264	2	29	9	N	26	27	1			193
10	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	5191	2	30	9	N	27	27	1			193
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5205	2	28	9	N	25					218
12	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	156	1	5194	2	N	25					243
							28	9									
01	5735	X	4360	-0-	-1375	-0-	147	1	4183	2	N	27	186	1			84
							30	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	97	1	3567	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
09	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	98	1	3634	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
10	4216	X	3563	-0-	-653	-0-	98	1	3451	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
11	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	89	1	3336	2	Y	14	13	1			14
							15	9									
*12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	115	1	4039	2	Y	28	15	1			27
							31	9									
01	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	99	1	3391	2	Y	18	21	1			24
							20	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
08	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3109	2	13	9	N	12	12	1			-0-
11	3600	X	2192	-0-	-1408	-0-	2183	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	3596	X	2281	-0-	-1315	-0-	2267	2	14	9	N	13	13	1			-0-
01	3441	X	2254	-0-	-1187	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	87	1	3198	2	Y	20	21	1			24
							22	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	91	1	3374	2	Y	21	22	1			23
							23	9									
10	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	89	1	3135	2	Y	19	22	1			20
							21	9									
11	3240	X	2972	-0-	-268	-0-	77	1	2873	2	Y	20	20	1			20
							22	9									
12	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	69	1	2410	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
01	3348	X	2577	-0-	-771	-0-	72	1	2490	2	Y	14	14	1			16
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2816	2	2	9	Y	2	5	1			3
09	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	2747	2	2	9	Y	2					5
10	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2696	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	3090	X	2589	-0-	-501	-0-	2589	2			Y	-0-					1
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			Y	-0-					1
01	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
08	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3235	2	10	9	Y	9	23	1			13
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3218	2	12	9	Y	11					24
10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3260	2	11	9	Y	10	28	1			6
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3132	2	14	9	Y	13					19
*12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	Y	67					86
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3604	2	84	9	Y	76	115	1			47

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
08	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	108	1	3977	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4230	X	3905	-0-	-325	-0-	102	1	3795	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
10	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	112	1	3934	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	93	1	3480	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	110	1	3864	2	Y	26	8	1			25
							29	9									
01	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	100	1	3448	2	Y	19	23	1			22
							21	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
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	2	11	9	Y	10	27	1			15
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3650	2	12	9	Y	11					26
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3837	2	12	9	Y	11	30	1			7
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					7
12	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			Y	-0-					7
*01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-	7	1			-0-

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
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	92	1	3374	2	Y	23					57
							25	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	104	1	3863	2	Y	26	46	1			37
							29	9									
10	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	94	1	3298	2	Y	21					58
							23	9									
11	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	89	1	3354	2	Y	26	48	1			36
							29	9									
12	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	110	1	3874	2	Y	-0-					36
01	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	110	1	3788	2	Y	-0-	27	1			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
08	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	2563	2	9	9	N	8	8	1			-0-
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	2439	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2577	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2530	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	2604	N	2251	-0-	-353	-0-	2242	2	9	9	N	8	8	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	115	1	4234	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	103	1	3836	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	119	1	4176	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	115	1	4321	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	115	1	4021	2	Y	27	7	1			26
							30	9									
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	121	1	4156	2	Y	22	23	1			25
							24	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	103	1	3786	2	Y	29	38	1			35
							32	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	113	1	4201	2	Y	31	32	1			34
							34	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	133	1	4689	2	Y	35	33	1			36
							39	9									
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	104	1	3899	2	Y	33	36	1			33
							36	9									
12	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	92	1	3238	2	Y	22	34	1			21
							24	9									
01	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	99	1	3392	2	Y	18	19	1			20
							20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	99	1	3665	2	Y	45	44	1			57
							50	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	101	1	3755	2	Y	43	48	1			52
							47	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	112	1	3956	2	Y	47	45	1			54
							52	9									
11	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	88	1	3315	2	Y	43	49	1			48
							47	9									
12	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	88	1	3094	2	Y	21	44	1			25
							23	9									
01	4123	X	3181	-0-	-942	-0-	89	1	3073	2	Y	17	23	1			20
							19	9									

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
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3497	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	3540	X	2311	-0-	-1229	-0-	2307	2	4	9	Y	4					10
10	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6					16
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	2	9	9	Y	8	19	1			5
12	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3169	2	21	9	Y	19					24
01	3503	X	2371	-0-	-1132	-0-	2351	2	20	9	Y	18					42

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	30039	X	26181	-0-	-3858	-0-	26095	2	86	9	N	78					205
09	28230	X	22331	-0-	-5899	-0-	22263	2	68	9	N	62					267
10	29078	X	25791	-0-	-3287	-0-	25696	2	95	9	N	86	178	1			175
11	27480	X	24303	-0-	-3177	-0-	24220	2	83	9	N	75					250
12	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25582	2	81	9	N	74	182	1			142
01	26195	X	18199	-0-	-7996	-0-	18101	2	98	9	N	89					231

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
08	103354	X	68045	-0-	-35309	-0-	172	1	67357	2	Y	469	473	1			160
							516	9									
09	89520	X	61014	-0-	-28506	-0-	214	1	60331	2	Y	426	492	1			94
							469	9									
10	86955	X	24671	-0-	-62284	-0-	115	1	24363	2	Y	175	160	1			109
							193	9									
11	67530	X	43223	-0-	-24307	-0-	42	1	42508	2	Y	612	520	1			201
							673	9									
12	69781	X	40547	-0-	-29234	-0-	72	1	39725	2	Y	682	725	1			158
							750	9									
01	68045	X	30814	-0-	-37231	-0-	39	1	30219	2	Y	505	599	1			64
							556	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 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
08	7776	X	7374	-0-	-402	-0-	7348	2	26	9	Y	24	5	1	1	8	18
09	118307	X	118307	-0-	-0-	-0-	117786	2	521	9	Y	474	350	1			142
10	175805	X	175805	-0-	-0-	-0-	175608	2	197	9	Y	179	284	1			37
11	184330	X	184330	-0-	-0-	-0-	183822	2	508	9	Y	462	434	1	34	8	31
*12	174879	X	174879	-0-	-0-	-0-	174128	2	751	9	Y	683	639	1			75
*01	167123	X	167123	-0-	-0-	-0-	166628	2	495	9	Y	450	509	1			16

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 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	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					1
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					1
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					1
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	198	2	1	9	Y	1					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 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
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1					6
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1139	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			Y	-0-					2
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					2
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

08	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-					12
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-					12
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			Y	-0-					12
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			Y	-0-					12
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					12
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	Y	2					6
09	2190	N	1685	-0-	-505	-0-	1683	2	2	9	Y	2					8
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					9
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	2	2	9	Y	2					11
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1689	2	3	9	Y	3	9	1			5
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4					9

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					17
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					17
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					17
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					17
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	2	1			15
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					15
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					15
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			Y	-0-					15
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					15
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			Y	-0-					15
01	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	1282	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					22
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					22
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					22
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			Y	-0-					22
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					22
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

08	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2899	2	2	9	Y	2					15
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	2666	2	8	9	Y	7	17	1			5
10	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2611	2	1	9	Y	1					6
11	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	2474	2	2	9	Y	2					8
12	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2411	2	1	9	Y	1					9
01	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2322	2	8	9	Y	7					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2171	2	2	9	Y	2					8
09	2430	N	2079	-0-	-351	-0-	2076	2	3	9	Y	3					11
10	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	1884	2	1	9	Y	1					12
11	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1798	2	2	9	Y	2					14
12	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1913	2	3	9	Y	3	12	1			5
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1884	2	4	9	Y	4					9

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 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
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					13
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					13
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					13
11	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					13
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			Y	-0-					13
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					11
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					11
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					11
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					11
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-	4	1			7
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					7

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
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					10
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-	7	1			3
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					4
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			Y	-0-					4
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					5
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					7

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
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			Y	-0-					17
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			Y	-0-					17
10	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			Y	-0-					17
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					17
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			Y	-0-					17
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			Y	-0-					17

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
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					34
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3231	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	12
10	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	2337	2			Y	-0-					12
12	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2765	2			Y	-0-					12
01	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			Y	-0-					12

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
08	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2982	2	3	9	Y	3					10
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2977	2	4	9	Y	4					14
10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	2674	2	1	9	Y	1					15
11	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2582	2	2	9	Y	2					17
12	3348	X	2328	-0-	-1020	-0-	2324	2	4	9	Y	4	13	1			8
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2614	2	6	9	Y	5					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 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
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					5
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	Y	1	3	1			3
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					3
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-					3
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2					5

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
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					20
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					20
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					20
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					20
01	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					20

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
08	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2078	2			Y	-0-					32
09	3090	X	2433	-0-	-657	-0-	2433	2			Y	-0-					32
10	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			Y	-0-					32
11	2010	X	1735	-0-	-275	-0-	1735	2			Y	-0-					32
*12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1609	2			Y	-0-	4	1			28
01	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			Y	-0-					28

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
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2					7
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2					9
10	1643	N	1195	-0-	-448	-0-	1194	2	1	9	Y	1					10
11	1590	N	957	-0-	-633	-0-	957	2			Y	-0-					10
12	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1259	2	2	9	Y	2	9	1			3
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	Y	2					5

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
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	3720	2	2	9	Y	2	2	8			22
10	4154	X	3522	-0-	-632	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	2			Y	-0-					22
12	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2			Y	-0-					22
01	4371	X	3160	-0-	-1211	-0-	3159	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					59
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					59
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					59
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					59
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					59

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
08	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			Y	-0-					36
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3822	2			Y	-0-					36
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					36
12	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	3921	2			Y	-0-					36
01	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	8			36

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
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	4740	X	3676	-0-	-1064	-0-	3675	2	1	9	Y	1	1	8			36
*12	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			Y	-0-	9	1			27
01	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					49
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					49
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					49
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					49
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					49
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					49

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
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					18
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1201	2	25	9	Y	23	1	8			40
10	992	N	41	-0-	-951	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					40
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					40
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					40

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3159	2			Y	-0-					69
09	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3021	2	1	9	Y	1	1	8			69
10	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2669	2	17	9	Y	15					84
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2883	2	10	9	Y	9	84	1			9
12	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2906	2	19	9	Y	17					26
01	3162	X	1410	-0-	-1752	-0-	1401	2	9	9	Y	8					34

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
08	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4761	2	13	9	Y	12					35
09	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	4568	2	18	9	Y	16					51
10	5146	X	4648	-0-	-498	-0-	4636	2	12	9	Y	11	1	8			61
11	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4548	2	4	9	Y	4					65
12	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	4954	2	7	9	Y	6					71
*01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5803	2	54	9	Y	49	116	1			4

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 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
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					31
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					31
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					31
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					31
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					31
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					31

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
08	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	2			Y	-0-					3
09	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	4486	2	3	9	Y	3	1	8			5
10	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	4673	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4890	X	4329	-0-	-561	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	4960	X	4106	-0-	-854	-0-	4105	2	1	9	Y	1					7
01	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4249	2	10	9	Y	9					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3556	2	2	9	Y	2					26
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3302	2	1	9	Y	1					27
10	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3230	2	4	9	Y	4					31
11	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3465	2	8	9	Y	7	1	8			37
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3769	2	4	9	Y	4	1	8			40
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					59

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
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					9
09	2340	N	2073	-0-	-267	-0-	2072	2	1	9	Y	1					10
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1					11
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2			Y	-0-					11
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					11
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	Y	5					16

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					6
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					7
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					9
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					10
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1					11
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18

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
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			Y	-0-					10
09	1260	N	992	-0-	-268	-0-	971	2	21	9	Y	19					29
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					29
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					29
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					29

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
08	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1336	2			Y	-0-					62
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			Y	-0-					62
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					62
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			62
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					62
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			62

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
08	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			250
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-					250
10	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					250
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	2			N	-0-					250
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					250
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					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
08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1385	2	1	9	Y	1					5
09	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1227	2	1	9	Y	1					6
10	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1055	2	2	9	Y	2					8
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	841	2	1	9	Y	1					9
12	1271	N	774	-0-	-497	-0-	773	2	1	9	Y	1					10
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2727	2	8	9	Y	7	1	8			15
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	1	8			19
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					19
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					19

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
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-					19
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			Y	-0-	6	1			13
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					14
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					14
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					15
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					17

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 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
08	1116	N	803	-0-	-313	-0-	803	2			Y	-0-					31
09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	959	2			Y	-0-	21	1			10
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3					13
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					13
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					13
01	1209	N	788	-0-	-421	-0-	788	2			Y	-0-					13

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
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					4
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	Y	1					5
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					7
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					8
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	2					10
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7					17

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
08	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	1709	2	2	9	Y	2					6
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2261	2	3	9	Y	3					9
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					11
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2302	2	2	9	Y	2					13
12	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1683	2	3	9	Y	3	9	1			7
01	2573	X	2241	-0-	-332	-0-	2237	2	4	9	Y	4					11

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					9
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					9
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					9
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					9
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					9
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					10
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1548	2	4	9	Y	4	11	1			3
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					4
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					6
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1					7
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1818	2	7	9	Y	6					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	2			Y	-0-					5
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	Y	2					8
12	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9
*01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2082	2	8	9	Y	7	1	8			15

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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1					39
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-	30	1			9
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5					14
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	Y	7					21
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1041	2	4	9	Y	4					25

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	1883	2	1	9	Y	1					2
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
11	1590	X	1271	-0-	-319	-0-	1270	2	1	9	Y	1					4
12	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2			Y	-0-					4
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			Y	-0-					32
09	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2355	2	6	9	Y	5	28	1			9
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			Y	-0-					9
11	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					9
12	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2			Y	-0-					9
*01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					9

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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					17
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			Y	-0-					17
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					17
12	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2			Y	-0-					17
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					105
09	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			105
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			105
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1590	2	57	9	N	52					157
01	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			157

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
08	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5097	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	4999	2	10	9	Y	9	1	8			16
10	5053	X	5019	-0-	-34	-0-	5013	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	4950	X	4231	-0-	-719	-0-	4228	2	3	9	Y	3					23
12	5177	X	4019	-0-	-1158	-0-	4011	2	8	9	Y	7	24	1			6
01	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4094	2	9	9	Y	8					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3					11
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					15
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					15
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					15
12	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	1121	2			Y	-0-					15
01	1922	N	909	-0-	-1013	-0-	909	2			Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2540	2	7	9	Y	6					17
09	3000	X	2020	-0-	-980	-0-	2014	2	6	9	Y	5					22
10	3100	X	1738	-0-	-1362	-0-	1738	2			Y	-0-					22
11	2460	N	1569	-0-	-891	-0-	1569	2			Y	-0-					22
12	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	2			Y	-0-					22
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					10
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					12
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					12
11	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			Y	-0-					12
12	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	2			Y	-0-					12
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12

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
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	Y	5					17
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4					21
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					21
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					21
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					21

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
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					24
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1534	2	1	9	Y	1					25
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	Y	2					27
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	Y	3					30
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2					32
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					42

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
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					34
10	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2863	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	2750	2			Y	-0-					34
12	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	2828	2			Y	-0-					34
01	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			Y	-0-					34

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
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					24
09	3000	N	3628	-0-	628	628	3618	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	2
10	3100	N	2827	-0-	-273	355	2827	2			Y	-0-					2
11	2704	N	2349	-0-	-355	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					2
01	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					4
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					4
10	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1204	2	1	9	Y	1					5
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1150	2	1	9	Y	1					6
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			Y	-0-					6
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5					11

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
08	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1995	2	2	9	Y	2					12
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1834	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1817	2	2	9	Y	2					18
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	2	4	9	Y	4					22
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	Y	10					32

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
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5062	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-					29
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					29
11	4200	X	3096	-0-	-1104	-0-	3096	2			Y	-0-					29
*12	4340	X	2209	-0-	-2131	-0-	2209	2			Y	-0-	7	1			22
01	4340	X	2740	-0-	-1600	-0-	2740	2			Y	-0-					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					26
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	Y	4	17	1			13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					13
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			Y	-0-					13
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			Y	-0-					13
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					13

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
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					4
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	1518	2	1	9	Y	1					5
10	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1492	2	1	9	Y	1					6
11	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1308	2	1	9	Y	1					7
12	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	2			Y	-0-					7
01	1488	N	955	-0-	-533	-0-	951	2	4	9	Y	4					11

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
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2986	2			Y	-0-					33
10	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					33
12	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2872	2			Y	-0-					33
01	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			Y	-0-					33

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
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			Y	-0-					16
09	1350	N	984	-0-	-366	-0-	983	2	1	9	Y	1					17
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			Y	-0-					17
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					17
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			Y	-0-					5
09	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3561	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	4774	X	3331	-0-	-1443	-0-	3331	2			Y	-0-					5
11	4590	X	2977	-0-	-1613	-0-	2977	2			Y	-0-					5
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					5
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					5

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
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1491	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					98
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			Y	-0-					98
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1	1	8			98
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			98
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	8			98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					52
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					52
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					52
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					52
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					52
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					52

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
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					25
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					25
10	2480	X	1943	-0-	-537	-0-	1943	2			Y	-0-					25
11	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	1726	2			Y	-0-					25
12	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			Y	-0-					25
*01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					25

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
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					19
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					19
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			Y	-0-					19
11	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			Y	-0-					19
12	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					19
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					19

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
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	1	8			41
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	1	8			41
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	8			41
12	3100	N	3313	-0-	213	213	3311	2	2	9	Y	2	2	8			41
*01	2885	N	2672	-0-	-213	-0-	2672	2			Y	-0-					41

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
08	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2244	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	2825	2			Y	-0-					19
10	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			Y	-0-					19
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	2			Y	-0-					19
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			Y	-0-					19
01	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	1966	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	2318	2	3	9	Y	3					6
09	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2525	2	3	9	Y	3					9
10	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	2903	2	2	9	Y	2					11
11	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2348	2	2	9	Y	2					13
12	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2467	2	6	9	Y	5	15	1			3
01	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2321	2	4	9	Y	4					7

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
08	4774	X	3892	-0-	-882	-0-	3891	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	4620	X	3115	-0-	-1505	-0-	3115	2			Y	-0-					16
10	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	1	1	8			16
*12	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	3360	2			Y	-0-	10	1			6
01	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			6

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
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			Y	-0-					54
09	1650	N	1019	-0-	-631	-0-	1012	2	7	9	Y	6	36	1			24
10	1426	N	938	-0-	-488	-0-	938	2			Y	-0-					24
11	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	2			Y	-0-					24
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-					24
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					24

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 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
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			Y	-0-					7
09	1020	N	259	-0-	-761	-0-	259	2			Y	-0-					7
10	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	2			Y	-0-					7
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					7
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					7

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
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			Y	-0-					96
09	4350	X	3930	-0-	-420	-0-	3929	2	1	9	Y	1	1	8			96
10	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	3499	2	22	9	Y	20					116
11	4350	X	3021	-0-	-1329	-0-	3010	2	11	9	Y	10	96	1			30
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3586	2	21	9	Y	19					49
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4867	2	32	9	Y	29					78

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
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					13
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3	11	1			5
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					5
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			Y	-0-					5
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			Y	-0-					5
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
08	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-					47
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	Y	28	72	1			3
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					3
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					3
12	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	3483	2			Y	-0-					3
01	4247	X	2994	-0-	-1253	-0-	2994	2			Y	-0-					3

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
08	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2995	2	3	9	Y	3					10
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2826	2	4	9	Y	4					14
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2745	2	2	9	Y	2					16
11	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2768	2	2	9	Y	2					18
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	17	1			6
*01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	2	6	9	Y	5					11

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
08	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2562	2	2	9	Y	2					13
09	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2865	2	8	9	Y	7	19	1			1
10	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	2758	2	1	9	Y	1					2
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	Y	2					4
12	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2675	2	1	9	Y	1					5
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2731	2	10	9	Y	9					14

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
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					4
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1					5
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					6
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					7
12	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					8
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5					13

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
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					15
09	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			Y	-0-					15
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					15
11	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			Y	-0-					15
*12	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-	7	1			8
01	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	2018	2			Y	-0-					8

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
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	4920	X	4231	-0-	-689	-0-	4229	2	2	9	Y	2	2	8			30
10	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4532	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	4830	X	4016	-0-	-814	-0-	4015	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	4991	X	3629	-0-	-1362	-0-	3628	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	4991	X	3944	-0-	-1047	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			30

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
08	4774	X	3975	-0-	-799	-0-	3975	2			Y	-0-					11
09	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3642	2	2	9	Y	2					13
10	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	3938	2	1	9	Y	1					14
11	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3891	2			Y	-0-					14
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			Y	-0-					14
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4032	2	10	9	Y	9					23

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
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3019	2	10	9	Y	9					28
09	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	2989	2	11	9	Y	10					38
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3742	2	9	9	Y	8					46
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	Y	3					49
12	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2753	2	3	9	Y	3					52
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	2	29	9	Y	26	63	1			15

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
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					10
09	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	2745	2			Y	-0-					10
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2			Y	-0-					10
11	3420	X	2606	-0-	-814	-0-	2606	2			Y	-0-					10
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3024	2	31	9	Y	28					38
01	3534	X	2037	-0-	-1497	-0-	2006	2	31	9	Y	28					66

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					134
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					134
10	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2598	2			N	-0-					134
11	3150	X	2103	-0-	-1047	-0-	2103	2			N	-0-					134
12	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	2448	2			N	-0-					134
01	3255	X	1477	-0-	-1778	-0-	1477	2			N	-0-					134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4752	2	1	9	Y	1	1	8			31
09	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4545	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	4774	X	3618	-0-	-1156	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	4590	X	2833	-0-	-1757	-0-	2833	2			Y	-0-					31
*12	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	3845	2			Y	-0-	12	1			19
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4452	2	1	9	Y	1	1	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4181	2	3	9	Y	3					19
09	3990	X	2968	-0-	-1022	-0-	2960	2	8	9	Y	7	19	1			7
10	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	2684	2	1	9	Y	1					8
11	4050	X	2782	-0-	-1268	-0-	2780	2	2	9	Y	2					10
12	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	3071	2	1	9	Y	1					11
01	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3185	2	11	9	Y	10					21

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			N	-0-					201
09	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					201
10	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					201
11	3390	X	2735	-0-	-655	-0-	2735	2			N	-0-					201
12	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	3293	2			N	-0-					201
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7314	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	Y	16	72	1	1	8	23
10	6820	X	6661	-0-	-159	-0-	6660	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6834	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					23
01	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	6444	2			Y	-0-					23

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
08	3001	N	2868	-0-	-133	-0-	2868	2			Y	-0-					28
09	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			Y	-0-					28
10	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	1811	2			Y	-0-					28
11	3000	X	1859	-0-	-1141	-0-	1859	2			Y	-0-					28
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					28
01	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	1767	2	4	9	Y	4					19
09	3510	X	1401	-0-	-2109	-0-	1398	2	3	9	Y	3					22
10	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	1505	2			Y	-0-					22
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	1582	2			Y	-0-					22
12	2604	X	1737	-0-	-867	-0-	1737	2			Y	-0-					22
01	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					22

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
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					22
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22
*12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-	12	1			10
01	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	2			Y	-0-					10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4138	2	3	9	Y	3	1	8			12
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	1
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4235	2	1	9	Y	1					2
11	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3857	2	3	9	Y	3					5
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1	9	Y	1					6
*01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5705	2	21	9	Y	19					25

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 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
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					185
09	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					185
10	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	1068	2			N	-0-					185
*11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1449	2	8	9	N	7					192
*12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					192
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					192

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
08	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			1
10	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2599	2	2	9	Y	2	1	8			2
11	2730	X	2390	-0-	-340	-0-	2388	2	2	9	Y	2	1	8			3
12	2821	X	1964	-0-	-857	-0-	1963	2	1	9	Y	1					4
01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2436	2	10	9	Y	9	1	8			12

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
08	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3075	2	2	9	Y	2	2	8			26
10	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	2			Y	-0-					26
12	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3131	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	2746	2			Y	-0-					26

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
08	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3022	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	3180	X	2634	-0-	-546	-0-	2627	2	7	9	Y	6	1	8			23
10	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	1680	2			Y	-0-					23
12	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	2314	2			Y	-0-					23
01	3038	X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5					12
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4					16
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					16
11	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	1632	2			Y	-0-					16
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			Y	-0-					16
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					16

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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					42
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-	30	1			12
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	Y	5					17
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1018	2			Y	-0-					17
12	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1017	2	4	9	Y	4					21
01	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1077	2	7	9	Y	6					27

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
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					34
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					34
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					34
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-	10	1			24
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24

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
08	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4394	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	4138	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4115	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	4410	X	3792	-0-	-618	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4257	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	3788	2	1	9	Y	1	1	8			34

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
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					25
09	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-					25
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					25
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	2588	2			Y	-0-					25
01	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	2573	2			Y	-0-					25

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
08	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2401	2	3	9	Y	3	1	8			15
09	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	2391	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	2340	X	2259	-0-	-81	-0-	2256	2	3	9	Y	3					23
12	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	2039	2	3	9	Y	3					26
01	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2340	2	11	9	Y	10	1	8			35

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
08	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	4920	X	4416	-0-	-504	-0-	4414	2	2	9	Y	2	1	8			5
10	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4770	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	4024	2	1	9	Y	1					7
12	4929	X	4024	-0-	-905	-0-	4024	2			Y	-0-					7
01	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4158	2	10	9	Y	9					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3766	2	2	9	Y	2					19
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3709	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	3
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3820	2	1	9	Y	1					4
11	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	3258	2	2	9	Y	2					6
12	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3542	2	1	9	Y	1					7
01	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3362	2	12	9	Y	11					18

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
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2723	2	8	9	Y	7	1	8			18
09	2850	X	2178	-0-	-672	-0-	2172	2	6	9	Y	5	1	8			22
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2624	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					22
01	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	1927	2			Y	-0-					22

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 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
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					17
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					17
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					17
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17

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
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3136	2	3	9	Y	3					8
09	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3136	2	4	9	Y	4					12
10	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	3138	2	2	9	Y	2					14
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3064	2	2	9	Y	2					16
12	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3199	2	7	9	Y	6	19	1			3
01	3255	X	2410	-0-	-845	-0-	2406	2	4	9	Y	4					7

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
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					40
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	25	1			15
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1425	2	6	9	Y	5					20
11	1500	N	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			Y	-0-					20
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7					27
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7					34

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
08	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3164	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	3001	2	42	9	Y	38	1	8			48
10	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3078	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	2636	2	2	9	Y	2	2	8			48
12	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			48
01	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	2268	2			Y	-0-					48

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
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1904	2	1	9	Y	1					2
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1651	2	1	9	Y	1					3
10	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1657	2	1	9	Y	1					4
11	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	1653	2	1	9	Y	1					5
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1670	2	1	9	Y	1					6
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	1	8			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2342	2	2	9	Y	2					16
09	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2246	2	6	9	Y	5	18	1			3
10	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2384	2	1	9	Y	1					4
11	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	2044	3	1	9	Y	1					5
12	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	1958	2	1	9	Y	1					6
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1891	2	7	9	Y	6					12

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
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			Y	-0-					9
09	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4055	2	2	9	Y	2	1	8			10
10	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4383	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4126	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4184	2	1	9	Y	1					11
*01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	2	12	9	Y	11					22

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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					20
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3					23
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					23
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					23
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	2			Y	-0-					23

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
08	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3658	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	2849	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	4030	X	2880	-0-	-1150	-0-	2879	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	3900	X	3300	-0-	-600	-0-	3299	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3453	2	1	9	Y	1	1	8			36
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3352	2	1	9	Y	1	1	8			36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4370	2	2	9	Y	2	1	8			5
09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	3991	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	8			8
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4375	2	3	9	Y	3	2	8			9
12	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4260	2	3	9	Y	3					12
01	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4028	2	15	9	Y	14	1	8			25

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
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	2			Y	-0-					50
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3942	2	6	9	Y	5	2	8			53
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					53
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					53
12	4092	X	2561	-0-	-1531	-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8			53
01	4309	X	1324	-0-	-2985	-0-	1324	2			Y	-0-					53

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
08	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3883	2	1	9	Y	1	1	8			45
09	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	3531	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	3285	2	1	9	Y	1	1	8			45
11	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			45
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-	13	1			32
01	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	Y	-0-					15
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2	Y	-0-					15
10	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2	Y	-0-					15
11	3480	X	2511	-0-	-969	-0-	2511	2	Y	-0-					15
12	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2842	2 30 9	Y	27					42
01	3596	X	1745	-0-	-1851	-0-	1722	2 23 9	Y	21					63

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1788	2 2 9	Y	2					8
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2 2 9	Y	2					10
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1555	2 1 9	Y	1					11
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1540	2 1 9	Y	1					12
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1523	2 3 9	Y	3	9	1			6
01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2 3 9	Y	3					9

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-					7
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2 1 9	Y	1					8
10	1240	N	651	-0-	-589	-0-	651	2	Y	-0-					8
11	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2	Y	-0-					8
12	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2	Y	-0-					8
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2 1 9	Y	1					9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3893	2 10 9	Y	9	1	8			15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2857	2 9 9	Y	8	1	8			22
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4103	2 1 9	Y	1	1	8			22
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2 2 9	Y	2	2	8			22
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	Y	-0-					22
*01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	Y	-0-					22

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4830	2 7 9	Y	6	1	8			8
09	4530	X	4207	-0-	-323	-0-	4199	2 8 9	Y	7	1	8			14
10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	3848	2 2 9	Y	2					16
11	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	4073	2 3 9	Y	3	1	8			18
12	4836	X	4323	-0-	-513	-0-	4314	2 9 9	Y	8	25	1			1
01	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	4093	2 9 9	Y	8					9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3994	-0-	-1090	-0-	3991	2 3 9	Y	3	1	8			14
09	5160	X	4358	-0-	-802	-0-	4344	2 14 9	Y	13	24	1	1	8	2
10	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4065	2 1 9	Y	1					3
11	5160	X	3632	-0-	-1528	-0-	3629	2 3 9	Y	3					6
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3659	2 1 9	Y	1					7
01	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	3169	2 11 9	Y	10					17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3030	2 4 9	Y	4	1	8			10
09	3540	X	2205	-0-	-1335	-0-	2203	2 2 9	Y	2	1	8			11
10	3658	X	1743	-0-	-1915	-0-	1740	2 3 9	Y	3	1	8			13
11	3540	X	1553	-0-	-1987	-0-	1552	2 1 9	Y	1					14
12	3038	X	1158	-0-	-1880	-0-	1157	2 1 9	Y	1					15
01	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2544	2 13 9	Y	12	1	8			26

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
08	3410	X	2512	-0-	-898	-0-	2509	2	3	9	N	3	1	8			164
09	2820	X	1395	-0-	-1425	-0-	1395	2			N	-0-					164
10	2604	X	1246	-0-	-1358	-0-	1246	2			N	-0-					164
11	2430	X	1128	-0-	-1302	-0-	1128	2			N	-0-					164
12	2511	X	1188	-0-	-1323	-0-	1188	2			N	-0-					164
01	2511	X	1553	-0-	-958	-0-	1543	2	10	9	N	9					173

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
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1					48
09	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	1393	2	1	9	Y	1	30	1			19
10	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	1569	2	6	9	Y	5					24
11	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			Y	-0-					24
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	Y	8					32
*01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2095	2	10	9	Y	9					41

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
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	Y	1	1	8			46
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3884	2	55	9	Y	50	1	8			95
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4168	2	1	9	Y	1	1	8			95
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	3	8			95
12	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3023	2	1	9	Y	1	1	8			95
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			Y	-0-					95

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
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			48
09	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	2899	2			Y	-0-					48
10	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			Y	-0-					48
11	3660	X	2764	-0-	-896	-0-	2764	2			Y	-0-					48
*12	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	2711	2			Y	-0-	8	1			40
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	2			Y	-0-					40

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
08	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	2			Y	-0-					39
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5254	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5050	2	1	9	Y	1	1	8			39
*01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5001	2	2	9	Y	2	2	8			39

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
08	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	1456	2	1	9	Y	1					5
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1406	2	1	9	Y	1					6
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1402	2	1	9	Y	1					7
11	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					8
12	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					8
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1352	2	6	9	Y	5					13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 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
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					28
09	1530	X	1489	-0-	-41	-0-	1469	2	20	9	Y	18					46
10	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	1530	X	741	-0-	-789	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	1581	X	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					46
01	1581	X	912	-0-	-669	-0-	912	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			Y	-0-					
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1491	2	11	9	Y	10	78	1			45
10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					45
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			Y	-0-					45
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					45

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
08	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8			61
09	4080	X	2755	-0-	-1325	-0-	2754	2	1	9	Y	1	1	8			61
10	3875	X	2299	-0-	-1576	-0-	2299	2			Y	-0-					61
11	3390	X	2816	-0-	-574	-0-	2816	2			Y	-0-					61
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	2	1	9	Y	1	1	8			61
01	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2			Y	-0-					61

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
08	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			Y	-0-					90
09	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	3469	2	4	9	Y	4	2	8			92
10	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2			Y	-0-					92
11	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2			Y	-0-					92
12	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			92
01	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	3089	2			Y	-0-					92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					5
09	3090	X	2392	-0-	-698	-0-	2341	2	51	9	Y	46	1	8			50
10	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	8			50
11	3180	X	1691	-0-	-1489	-0-	1691	2			Y	-0-					50
12	3286	X	660	-0-	-2626	-0-	660	2			Y	-0-					50
01	3224	X	2293	-0-	-931	-0-	2293	2			Y	-0-					50

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
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	2			Y	-0-					39
09	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2106	2	45	9	Y	41	1	8			79
10	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2669	2	1	9	Y	1	1	8			79
11	3540	X	1880	-0-	-1660	-0-	1880	2			Y	-0-					79
12	3658	X	2659	-0-	-999	-0-	2659	2			Y	-0-					79
01	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	2941	2			Y	-0-					79

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
08	5487	X	4194	-0-	-1293	-0-	4188	2	6	9	Y	5					7
09	5340	X	4254	-0-	-1086	-0-	4246	2	8	9	Y	7	1	8			13
10	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4685	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4533	2	4	9	Y	4	1	8			19
12	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4514	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	1
01	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4525	2	10	9	Y	9	1	8			9

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
08	227013	X	98683	-0-	-128330	-0-	97893	2	790	9	N	718	561	1	25	8	385
09	81289	X	81289	-0-	-0-	-0-	80807	2	482	9	N	438	542	1	9	8	272
10	134044	X	77781	-0-	-56263	-0-	77223	2	558	9	N	507	380	1	12	8	387
11	123120	X	72345	-0-	-50775	-0-	72214	2	131	9	N	119	191	1	10	8	305
12	112406	X	71738	-0-	-40668	-0-	71338	2	400	9	N	364	192	1	22	8	455
01	98673	X	71240	-0-	-27433	-0-	71042	2	198	9	N	180	389	1	1	8	245

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	13	1	1345	2	N	-0-					28
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	13	1	1258	2	N	-0-					28
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	N	-0-					28
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	13	1	1279	2	N	-0-					28
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	13	1	1254	2	N	-0-					28
01	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

08	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	18	1	1768	2	N	6					181
							7	9									
09	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	17	1	1651	2	N	9					190
							10	9									
10	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					190
11	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	16	1	1575	2	N	-0-					190
12	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	13	1	1292	2	N	5					195
							6	9									
01	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	14	1	1435	2	N	9					204
							10	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2045	2	Y	3					110
							3	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	5					115
							6	9									
10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	21	1	2050	2	Y	2					117
							2	9									
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	18	1	1814	2	Y	6					123
							7	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	5					128
							6	9									
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	7					135
							8	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

08	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	27	1	2674	2	N	11					172
							12	9									
09	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	26	1	2641	2	N	15					187
							17	9									
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	N	24					211
							26	9									
11	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	23	1	2291	2	N	8					219
							9	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					219
*01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	12					231
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1496	-0-	-1108	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					134
09	2520	X	1213	-0-	-1307	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-					134
10	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-	91	1			43
11	2100	X	1553	-0-	-547	-0-	15	1	1530	2	Y	7					50
							8	9									
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	2					52
							2	9									
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	22					74
							24	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	36					266
							40	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	28					294
							31	9									
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	12	1	1249	2	N	8	184	1			118
							9	9									
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	12	1	1198	2	N	35					153
							39	9									
12	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	12	1	1219	2	N	-0-					153
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	12	1	1225	2	N	12					165
							13	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
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	2					57
							2	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	3					60
							3	9									
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	15	1	1488	2	Y	1					61
							1	9									
11	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	14	1	1382	2	Y	4					65
							4	9									
12	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	14	1	1367	2	Y	3					68
							3	9									
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	5					73
							6	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
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	21	1	2072	2	N	-0-					208
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					208
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-					208
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	20	1	1975	2	N	-0-					208
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	14	1	1423	2	N	-0-					208
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	N	5					213
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1812	2	Y	10					113
							11	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	7					120
							8	9									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	21					141
							23	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2216	2	Y	10					151
							11	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	-0-					151
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	8					159
							9	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	5					36
							6	9									
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	11	1	1053	2	Y	5					41
							6	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	3					44
							3	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	3					47
							3	9									
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	9	1	943	2	Y	11					58
							12	9									
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	11	1	1090	2	Y	6					64
							7	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
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	15					37
							17	9									
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	12					49
							13	9									
10	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	21	1	2127	2	Y	5					54
							6	9									
11	3210	X	2061	-0-	-1149	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	9									
12	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	20	1	1986	2	Y	24					85
							26	9									
01	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	23	1	2258	2	Y	12					97
							13	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
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	1					125
							1	9									
09	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					125
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-	90	1			35
11	2340	N	1664	-0-	-676	-0-	16	1	1640	2	Y	7					42
							8	9									
12	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	14	1	1443	2	Y	1					43
							1	9									
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	17	1	1716	2	Y	10					53
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 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
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	8					110
							9	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	Y	6					116
							7	9									
10	1302	N	882	-0-	-420	-0-	9	1	864	2	Y	8					124
							9	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	6					130
							7	9									
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-					130
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	Y	4					134
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	55	1	1429	2	Y	-0-					56
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1449	2	Y	-0-					56
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	Y	-0-					56
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					56
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	50	1	1402	2	Y	30					86
							33	9									
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	54	1	1460	2	Y	-0-					86

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					169
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					169
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	65	1	2894	2	Y	-0-					169
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	65	1	2747	2	Y	-0-					169
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	2	Y	-0-					169
01	2418	N	1425	-0-	-993	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	-0-					38
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	70					108
							77	9									
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	18	1	908	2	Y	5					113
							6	9									
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					113
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	2	Y	-0-					113
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1350	2	Y	-0-					113

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	16	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	16	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	24	1	857	2	Y	-0-					-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	21	1	988	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	69	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	59	1	1679	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	8	1	434	2	Y	-0-					17
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					17
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	8	1	400	2	Y	-0-					17
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					17
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					17
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	Y	-0-					17

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
08	372	N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	2	N	-0-					109
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	5	1	158	2	N	-0-					109
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	196	2	N	-0-					109
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					109
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					109
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					18
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					18
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					18
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					18
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					18
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	119	1	2196	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	79	1	1579	2	Y	52	51	1			22
							57	9									
09	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	88	1	1669	2	Y	55	53	1			24
							61	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	48	55	1			17
							53	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	101	1	1818	2	Y	39					56
							43	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	71	79	1			48
							78	9									
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	Y	70	78	1			40
							77	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-			-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	56	1	1102	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	-0-			-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-			-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	68	1	1709	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	70	1	1423	2	Y	-0-			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-			-0-
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	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
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	N	-0-			21
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	N	-0-			21
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	109	1	1814	2	N	-0-			21
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	N	-0-			21
12	713	N	255	-0-	-458	-0-	14	1	241	2	N	-0-			21
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-			21

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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	N	-0-			13
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-			13
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-			13
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	-0-			13
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-			13
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-			13

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
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-			34
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	44	1	2378	2	Y	-0-			34
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	46	1	2341	2	Y	-0-			34
11	2520	X	2509	-0-	-11	-0-	56	1	2453	2	Y	-0-			34
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	110	1	3948	2	Y	-0-			34
*01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	83	1	3936	2	Y	-0-			34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	15	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	15	1	834	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	15	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	16	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	569	-0-	-299	-0-	15	1	554	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	15	1	725	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1955	2	Y	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	Y	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	81	1	1961	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-			-0-
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	253	178	1	3075	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3744	-0-	644	897	144	1	3600	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3187	-0-	187	1084	150	1	3037	2	Y	-0-			-0-
12	4301	X	3217	-0-	-1084	-0-	184	1	3033	2	Y	-0-			-0-
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	151	1	2855	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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	34	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-			-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-			-0-
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-			-0-
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	69	1	1370	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	71	1	1416	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
08	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	111	1	2227	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	156	1	2948	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	158	1	3008	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2247	-0-	-933	-0-	119	1	2128	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	130	1	2604	2	Y	-0-			-0-
01	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	118	1	2339	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
08	2852	X	2002	-0-	-850	-0-	95	1	1907	2	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	121	1	2295	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	2362	-0-	-68	-0-	125	1	2237	2	Y	-0-			-0-
12	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	103	1	2057	2	Y	-0-			-0-
01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	117	1	2315	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	67	1	1347	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	37	42	1			13
							41	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	Y	30					43
							33	9									
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	75	1	1493	2	Y	53	60	1			36
							58	9									
01	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	63	1	1254	2	Y	37	49	1			24
							41	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

08	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	73	1	1455	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

08	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	283	-0-	-1187	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85 35	1 9	1707	2	Y	32	32	1			13
09	3000	N	3621	-0-	621	621	180 39	1 9	3402	2	Y	35	33	1			15
10	1951	N	1330	-0-	-621	-0-	65 21	1 9	1244	2	Y	19	26	1			8
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	70 28	1 9	1258	2	Y	25					33
12	1488	X	1475	-0-	-13	-0-	68 47	1 9	1360	2	Y	43	47	1			29
01	1488	X	1040	-0-	-448	-0-	48 40	1 9	952	2	Y	36	43	1			22

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
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	65	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	108	1	2046	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	100	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	66	1	1315	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	69	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	72	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	71	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	69	1	1859	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
08	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	88	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	93	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	88	1	1743	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
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	-0-					9
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					9
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					9
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	12	1	507	2	Y	-0-					9
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					9
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	17	1	888	2	Y	-0-					1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	888	2	Y	61					62
							67	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	Y	-0-					62
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	59	1	2568	2	Y	-0-					62
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					62
01	1116	N	772	-0-	-344	-0-	16	1	756	2	Y	-0-					62

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	10	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	494	-0-	-106	-0-	9	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	127	1	2119	2	N	-0-					102
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	128	1	2137	2	N	-0-					102
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-					102
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-					102
12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	104	1	1734	2	N	-0-					102
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	129	1	2142	2	N	-0-					102

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-					1
09	1770	X	1203	-0-	-567	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					1
10	1519	N	723	-0-	-796	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					1
11	1590	N	721	-0-	-869	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					1
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					1
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	33	1	1740	2	Y	-0-					88
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	38	1	2039	2	Y	-0-					88
10	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	31	1	1586	2	Y	9					97
							10	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	35	1	1538	2	Y	-0-					97
12	2139	N	1000	-0-	-1139	-0-	27	1	973	2	Y	-0-					97
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	31	1	1452	2	Y	-0-					97

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	88	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	-0-					-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	98	1	2817	2	Y	-0-					-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	94	1	2763	2	Y	-0-					-0-
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	89	1	2557	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4776	-0-	1676	2847	144	1	4632	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	3651	208	1	3596	2	Y	-0-					-0-
10	6925	X	3274	-0-	-3651	-0-	128	1	3146	2	Y	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2698	2	Y	-0-					-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2632	2	Y	-0-					-0-
*01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	50	1	986	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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1373	2	N	-0-					161
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					161
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					161
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	N	-0-					161
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	N	-0-					161
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	-0-					161

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
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	107	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	1795	-0-	-964	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	132	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	1897	-0-	-831	-0-	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	77	1	1526	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
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	120	1	2292	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3129	-0-	129	129	165	1	2964	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3418	-0-	318	447	163	1	3255	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3102	-0-	2	449	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 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
08	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	124	1	2489	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	2	Y	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3064	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	138	1	2467	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	109	1	2185	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	33	1	661	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	45	45	1			20
							50	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	44	49	1			15
							48	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	36					51
							40	9									
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1510	2	Y	63	71	1			43
							69	9									
01	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	75	1	1494	2	Y	64	71	1			36
							70	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

08	465	N	116	-0-	-349	-0-	5	1	108	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	390	N	137	-0-	-253	-0-	6	1	117	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	92	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	13					15
							14	9									
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	12	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	31	2	Y	10	22	1			4
							11	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	71	69	1			30
							78	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2149	2	Y	74	72	1			32
							81	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	66	75	1			23
							73	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	129	1	2304	2	Y	54					77
							59	9									
12	2418	N	1719	-0-	-699	-0-	77	1	1540	2	Y	93	106	1			64
							102	9									
01	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	84	1	1668	2	Y	96	106	1			54
							106	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	111	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	113	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3109	-0-	109	109	156	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3081	-0-	-19	90	154	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	2868	N	2778	-0-	-90	-0-	147	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	122	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2463	-0-	-575	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1090	-0-	-584	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	111	1	2225	2	Y	85	83	1			35
							94	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3696	2	Y	89	86	1			38
							98	9									
10	3534	X	2230	-0-	-1304	-0-	107	1	2036	2	Y	79	89	1			28
							87	9									
11	3420	X	2210	-0-	-1210	-0-	113	1	2028	2	Y	63					91
							69	9									
12	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	124	1	2477	2	Y	114	128	1			77
							125	9									
01	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	116	1	2295	2	Y	114	127	1			64
							125	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2601	2	Y	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	156	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	112	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	130	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2185	-0-	-419	-0-	150	1	2035	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	124	1	2067	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	103	1	1949	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	129	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	148	1	2653	2	Y	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	Y	-0-					-0-
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	178	1	3527	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	96	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1874	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	87	1	1736	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
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	2	Y	60					161
							66	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	79	1	1367	2	Y	35					196
							39	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	Y	81	190	1			87
							89	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	37					124
							41	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-					124
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	70	1	1278	2	Y	72					196
							79	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
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	48	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	79	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	82	1	1526	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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	20					75
							22	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	172					247
							189	9									
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	2	N	-0-	187	1			60
11	720	N	410	-0-	-310	-0-	6	1	404	2	N	-0-					60
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					60
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	67	1	2249	2	N	-0-					115
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	60	1	1984	2	N	17					132
							19	9									
10	2387	N	1663	-0-	-724	-0-	47	1	1577	2	N	35					167
							39	9									
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	40	1	1325	2	N	18					185
							20	9									
12	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					185
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	N	-0-					185

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
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					172
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					172
10	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	51	1	1689	2	N	14					186
							15	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	52	1	1726	2	N	-0-					186
12	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					186
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	N	-0-					186

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	-0-					24
09	1020	N	654	-0-	-366	-0-	22	1	632	2	Y	-0-					24
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	23	1	661	2	Y	-0-					24
11	990	N	683	-0-	-307	-0-	24	1	659	2	Y	-0-					24
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	451	2	Y	13					37
							14	9									
01	682	N	420	-0-	-262	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					37

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					2
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	21	1	704	2	Y	-0-					2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					2
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					2
12	744	N	458	-0-	-286	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					2
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					22
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	Y	5					27
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	2	17	9	Y	15					42
11	1290	N	130	-0-	-1160	-0-	130	2			Y	-0-					42
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			13
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			13
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-			13
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			13
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			13
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	87	1	2891	2	Y	-0-			-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	83	1	2778	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	Y	-0-			-0-
11	2850	N	2606	-0-	-244	-0-	76	1	2530	2	Y	-0-			-0-
12	2945	N	2931	-0-	-14	-0-	85	1	2846	2	Y	-0-			-0-
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

08	868	N	397	-0-	-471	-0-	12	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	11	1	370	2	Y	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-			-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	56	1	1860	2	Y	-0-			92
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-			92
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	69	1	2308	2	Y	-0-			92
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	Y	-0-			92
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	Y	-0-			92
01	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	51	1	1684	2	Y	-0-			92

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	70	1	1332	2	Y	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-			-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	-0-			-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			Y	-0-					9
09	1950	N	1177	-0-	-773	-0-	1177	2			Y	-0-					9
10	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			Y	-0-					9
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					9
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					9
*01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					9
08	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	52	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	N	-0-					18
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	N	-0-					18
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-					18
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	38	1	833	2	N	-0-					18
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					18
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-					18
08	2356	X	1972	-0-	-384	-0-	1935	2	37	9	Y	34					48
09	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			Y	-0-					48
10	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	1959	2	40	9	Y	36					84
11	1950	X	1730	-0-	-220	-0-	1730	2			Y	-0-					84
12	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1544	2			Y	-0-					84
01	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	1651	2			Y	-0-					84
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	68	1	1359	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	74	1	1404	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	Y	24					35
							26	9									
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	72	1	1432	2	Y	43	49	1			29
							47	9									
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	72	1	1421	2	Y	44	49	1			24
							48	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					93
09	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	1773	2			Y	-0-					93
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					93
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					93
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					93
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1762	2	37	9	Y	34					127

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					12
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	Y	-0-					12
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					12
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					12
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					13
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					13
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					13
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					13
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					13
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

08	992	N	892	-0-	-100	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					110
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	25	1	844	2	Y	-0-					110
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					110
11	870	N	633	-0-	-237	-0-	17	1	560	2	Y	51					161
							56	9									
12	899	N	595	-0-	-304	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					161
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	Y	-0-					161

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					7
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					7
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					7
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					7
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					37
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					37
10	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			Y	-0-					37
11	3000	N	3428	-0-	428	560	3428	2			Y	-0-					37
12	3100	N	3672	-0-	572	1132	3672	2			Y	-0-					37
*01	4470	X	3338	-0-	-1132	-0-	3338	2			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	125	1	2711	2	Y	-0-					8
09	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	85	1	1900	2	Y	-0-					8
10	3193	X	1274	-0-	-1919	-0-	28	1	1246	2	Y	-0-					8
11	3090	X	1277	-0-	-1813	-0-	93	1	1184	2	Y	-0-					8
12	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					8
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	87	1	1838	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

08	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	74	1	1944	2	Y	-0-					33
09	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	71	1	2012	2	Y	-0-					33
10	2449	X	2206	-0-	-243	-0-	74	1	2132	2	Y	-0-					33
11	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	78	1	2122	2	Y	-0-					33
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	Y	17					50
							19	9									
*01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	Y	-0-					50

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

08	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	78	1	2033	2	Y	1	187	1			27
							1	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					27
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-					27
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-					27
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2460	2	Y	47					74
							52	9									
*01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	94	1	2688	2	Y	-0-					74

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					2
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
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
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					26
11	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					26
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	2667	-0-	-3905	-0-	160	1	2411	2	N	87					150
							96	9									
09	6000	X	2245	-0-	-3755	-0-	147	1	2042	2	N	51					201
							56	9									
10	4991	X	2367	-0-	-2624	-0-	161	1	2123	2	N	75	171	1			105
							83	9									
11	4260	X	1402	-0-	-2858	-0-	99	1	1257	2	N	42					147
							46	9									
12	3689	X	580	-0-	-3109	-0-	42	1	521	2	N	15					162
							17	9									
01	2666	X	434	-0-	-2232	-0-	32	1	368	2	N	31					193
							34	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1726	2	N	45				292
							50	9								
09	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	60	1	1551	2	N	-0-				292
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	65	1	1566	2	N	-0-				292
11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	64	1	1512	2	N	-0-	161	1		131
12	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	55	1	1366	2	N	-0-				131
01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	49	1	1299	2	N	-0-				131

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

08	868	N	787	-0-	-81	-0-	30	1	751	2	N	5				87
							6	9								
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	29	1	754	2	N	-0-				87
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	2	N	7				94
							8	9								
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	2				96
							2	9								
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	22	1	545	2	N	7				103
							8	9								
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	2	N	3				106
							3	9								

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	265	1	6743	2	N	15				235
							17	9								
09	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	256	1	6616	2	N	2				237
							2	9								
10	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	272	1	6594	2	N	-0-				237
11	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	271	1	6410	2	N	-0-	181	1		56
12	7099	X	6995	-0-	-104	-0-	269	1	6726	2	N	-0-				56
01	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	246	1	6527	2	N	-0-				56

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

08	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	N	-0-				78
09	510	N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	2	N	-0-				78
10	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-				78
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	-0-				78
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-				78
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-				78

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 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
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	-0-					84
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	941	2	N	3					87
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	N	7					94
							8	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	-0-					94
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	36	1	903	2	N	-0-					94
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	35	1	934	2	N	2					96
							2	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					65
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					65
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					65
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

08	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	289	1	2190	2	N	-0-					170
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	411	1	3920	2	N	-0-					170
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	661	1	3376	2	N	-0-					170
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	632	1	3253	2	N	-0-	144	1			26
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	356	1	3338	2	N	4					30
							4	9									
01	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	263	1	2386	2	N	-0-					30

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-					93
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	2	N	-0-					93
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					93
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	20	1	105	2	N	20					113
							22	9									
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	337	1	2561	2	N	19	169	1			25
							21	9									
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	243	1	2315	2	N	-0-					25
10	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	364	1	1859	2	N	-0-					25
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	429	1	2208	2	N	-0-					25
12	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	219	1	2048	2	N	-0-					25
01	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	188	1	1702	2	N	-0-					25

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	81	1	420	2	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
01	558	N	224	-0-	-334	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 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
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					37
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					37
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

08	775	N	723	-0-	-52	-0-	30 11	1 9	682	2	N	10	13	1			1
09	1170	N	693	-0-	-477	-0-	25 10	1 9	658	2	N	9	7	1			3
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	1240	2	N	17	16	1			4
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	703	2	N	3	4	1			3
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	1510	2	N	9	5	1			7
*01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	148 14	1 9	2772	2	N	13	5	1			15

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - P/A 08/08/17

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

08	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	189 68	1 9	4277	2	N	62	70	1			8
09	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	169 67	1 9	4516	2	N	61	49	1			20
10	5487	X	3111	-0-	-2376	-0-	103 32	1 9	2976	2	N	29	39	1			10
11	5100	X	3313	-0-	-1787	-0-	132 19	1 9	3162	2	N	17	14	1			13
12	4898	X	1262	-0-	-3636	-0-	59 7	1 9	1196	2	N	6	16	1			3
01	4898	X	1635	-0-	-3263	-0-	83 8	1 9	1544	2	N	7	2	1			8

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6052	-0-	6052	12320	1311	1	4650	2	N	83	94	1			11
							91	9									
09	T. A.		5883	-0-	5883	18203	1186	1	4614	2	N	75	64	1			22
							83	9									
10	T. A.		5932	-0-	5932	24135	1181	1	4700	2	N	46	51	1			17
							51	9									
11	29341	X	5206	-0-	-24135	-0-	1062	1	4111	2	N	30	25	1			22
							33	9									
12	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	901	1	3824	2	N	23	32	1			13
							25	9									
01	6076	X	4146	-0-	-1930	-0-	791	1	3337	2	N	16	8	1			21
							18	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	597	3	9	9	N	8				51
09	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	618	3	3	9	N	3				54
10	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	637	3	8	9	N	7				61
11	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	556	3	14	9	N	13				74
12	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	640	3	2	9	N	2				76
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT				76

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	214	2	31	9	N	28					45
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	219	2	9	9	N	8					53
10	434	N	246	-0-	-188 B	-0-	233	2	13	9	N	12					65
11	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	151	2	39	9	N	35					100
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	251	2	139	9	N	126	181	1			45
*01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8			45

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2711	-0-	-265 B	-0-	2702	2	9	9	N	8					45
09	2790	X	2504	-0-	-286 B	-0-	2491	2	13	9	N	12					57
10	2821	X	2561	-0-	-260 B	-0-	2517	2	44	9	N	40	64	1			33
11	2730	X	2467	-0-	-263 B	-0-	2454	2	13	9	N	12					45
12	2821	X	2558	-0-	-263 B	-0-	2549	2	9	9	N	8					53
01	2697	X	2524	-0-	-173 B	-0-	2498	2	26	9	N	24	7	8			70

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	269	2	8	9	N	7					25
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					25
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					25
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	96	2	19	9	N	17					42
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	249	2	6	9	N	5					47
*01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	159	2	9	9	N	8					55

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
08	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					8
09	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					8
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
*01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					120
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					120
10	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					120
11	630	N	574	-0-	-56 B	-0-	574	2			N	-0-					120
*12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					120
*01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	18	1	652	2	N	1	1	1			69
							1	9									
09	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	18	1	624	2	N	3	3	1			69
							3	9									
10	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	17	1	595	2	N	-0-					69
11	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	15	1	503	2	N	3	3	1			69
							3	9									
*12	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	15	1	477	2	N	-0-					69
*01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	2	N	3	3	1			69
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					27
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					27
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
*12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
*01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	57	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 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
08	310	N	151	-0-	-159 B	-5	4	1	147	2	N	-0-					104
09	240	N	158	-0-	-82 B	-5	4	1	153	2	N	1	1	1			104
							1	9									
*10	226	N	231	-0-	5 B	-0-	7	1	224	2	N	-0-					104
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	2	N	1	1	1			104
							1	9									
*12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	2	N	-0-					104
*01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	1	1	1			104
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	28	-0-	19 B	-170	2	1	26	2	Y	-0-					50
09	60	N	66	-0-	6 B	-164	5	1	61	2	Y	-0-					50
10	31	N	62	-0-	31 B	-133	5	1	57	2	Y	-0-					50
11	30	N	72	-0-	42 B	-91	5	1	66	2	Y	1					51
							1	9									
*12	0	N	6	-0-	6 B	-85	6	2			Y	-0-	1	5			50
01	0	N	9	-0-	9 B	-76	1	1	8	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	25	1	935	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	32	1	1134	2	N	5	6	1			27
							6	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	42	1	1419	2	N	2	1	1			28
							2	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	63	1	2042	2	N	14	11	1			31
							15	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	34	1	1042	2	N	39	1	1			69
							43	9									
*01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	889	2	N	6	6	1			69
							7	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	14	1	506	2	N	1	1	1			145
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	15	1	536	2	N	2	3	1			144
							2	9									
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	16	1	561	2	N	-0-					144
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	17	1	544	2	N	3	3	1			144
							3	9									
*12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	18	1	568	2	N	-0-					144
*01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	3	3	1			144
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2201	N	1919	-0-		-282	B	-0-		48	1	1777	2	N	85	186	1			20
										94	9									
09	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-		49	1	1735	2	N	18	7	1			31
										20	9									
10	2001	N	2001	-0-		-0-	B	-0-		57	1	1925	2	N	17	1	1			47
										19	9									
11	2221	N	2221	-0-		-0-	B	-0-		65	1	2123	2	N	30	12	1			65
										33	9									
*12	1645	N	1645	-0-		-0-	B	-0-		51	1	1590	2	N	4	1	1			68
										4	9									
*01	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1535	2	N	31	10	1			89
										34	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1860	N	1843	-0-		-17	B	-0-		137	1	1703	2	Y	3	9	1			50
										3	9									
09	1980	N	1859	-0-		-121	B	-0-		140	1	1716	2	Y	3					53
										3	9									
10	1922	N	1785	-0-		-137	B	-0-		133	1	1651	2	Y	1					54
										1	9									
11	1872	N	1872	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1731	2	Y	4					58
										4	9									
*12	1855	N	1855	-0-		-0-	B	-0-		136	1	1717	2	Y	2	9	1			51
										2	9									
*01	1604	N	1604	-0-		-0-	B	-0-		115	1	1480	2	Y	8					59
										9	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. 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	899	N	706	-0-		-193	B	-0-		53	1	653	2	Y	-0-	4	1			20
09	870	N	486	-0-		-384	B	-0-		37	1	448	2	Y	1					21
										1	9									
10	868	N	643	-0-		-225	B	-0-		48	1	595	2	Y	-0-					21
11	850	N	850	-0-		-0-	B	-0-		62	1	786	2	Y	2					23
										2	9									
*12	831	N	831	-0-		-0-	B	-0-		61	1	770	2	Y	-0-	3	1			20
*01	798	N	798	-0-		-0-	B	-0-		58	1	738	2	Y	2					22
										2	9									

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. 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2122						N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2122						N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2122						N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2122						N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2122						N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2122						N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	601	-0-	-360 B	-0-	16	1	584	2	N	1	1	1			175
							1	9									
09	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	15	1	527	2	N	15	3	1			187
							17	9									
10	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	16	1	528	2	N	30	180	1			37
							33	9									
11	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	14	1	442	2	N	3	3	1			37
							3	9									
*12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	15	1	470	2	N	-0-					37
*01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	16	1	472	2	N	3	3	1			37
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

08	2356	N	1932	-0-	-424 B	-0-	50	1	1854	2	N	25	159	1			97
							28	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	51	1	1789	2	N	148	7	1			238
							163	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	54	1	1839	2	N	9	1	1			246
							10	9									
11	1860	N	1662	-0-	-198 B	-0-	49	1	1599	2	N	13	9	1			250
							14	9									
*12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	57	1	1758	2	N	1	1	1			250
							1	9									
*01	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	51	1	1491	2	N	11	9	1			252
							12	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

08	1736	N	1296	-0-	-440 B	-0-	97	1	1199	2	Y	-0-	8	1			8
09	1830	N	1599	-0-	-231 B	-0-	121	1	1475	2	Y	3					11
							3	9									
10	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	123	1	1529	2	Y	2					13
							2	9									
11	1260	N	912	-0-	-348 B	-0-	67	1	843	2	Y	2					15
							2	9									
*12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	85	1	1078	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
*01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	92	1	1185	2	Y	2					11
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1023	N	971	-0-		-52	B	-0-		72	1	893	2	Y	5	5	1			84
										6	9									
09	990	N	814	-0-		-176	B	-0-		61	1	752	2	Y	1					85
										1	9									
10	1023	N	860	-0-		-163	B	-0-		62	1	774	2	Y	22					107
										24	9									
11	930	N	852	-0-		-78	B	-0-		62	1	777	2	Y	12					119
										13	9									
*12	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-		64	1	814	2	Y	8	4	1			123
										9	9									
*01	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-		63	1	804	2	Y	10					133
										11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3976	X	3976	-0-		-0-	B	-0-		101	1	3769	2	N	96	176	1			95
										106	9									
09	3072	X	3072	-0-		-0-	B	-0-		82	1	2876	2	N	104	12	1			187
										114	9									
10	3606	X	3606	-0-		-0-	B	-0-		100	1	3386	2	N	109	180	1			116
										120	9									
11	3620	X	3620	-0-		-0-	B	-0-		103	1	3344	2	N	157	198	1			75
										173	9									
*12	3755	X	3755	-0-		-0-	B	-0-		114	1	3525	2	N	105	2	1			178
										116	9									
*01	3741	X	3741	-0-		-0-	B	-0-		121	1	3519	2	N	92	206	1			64
										101	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	2284	N	2284	-0-		-0-	B	-0-		59	1	2204	2	N	19	2	1			77
										21	9									
09	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-		46	1	1620	2	N	58	7	1			128
										64	9									
10	1828	N	1828	-0-		-0-	B	-0-		51	1	1741	2	N	33	1	1			160
										36	9									
11	2220	N	1691	-0-		-529	B	-0-		49	1	1583	2	N	54	9	1			205
										59	9									
*12	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1651	2	N	26	186	1			45
										29	9									
*01	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1537	2	N	37	10	1			72
										41	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1023	N	886	-0-		-137	B	-0-		66	1	819	2	Y	1	4	1			23
										1	9									
09	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-		72	1	886	2	Y	1					24
										1	9									
10	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1052	2	Y	1					25
										1	9									
11	870	N	688	-0-		-182	B	-0-		50	1	636	2	Y	2					27
										2	9									
*12	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-		66	1	830	2	Y	1	5	1			23
										1	9									
*01	1124	N	1124	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1041	2	Y	2					25
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	278	-0-	-280 B	-0-	7	1	268	2	N	3					130
							3	9									
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	11	1	392	2	N	4	2	1			132
							4	9									
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	18	1	620	2	N	-0-					132
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	16	1	512	2	N	3	3	1			132
							3	9									
*12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	19	1	581	2	N	-0-					132
*01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	18	1	534	2	N	3	3	1			132
							3	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 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
08	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	18	1	658	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	18	1	621	2	N	3	4	1			27
							3	9									
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	21	1	701	2	N	-0-					27
11	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	20	1	635	2	N	4	4	1			27
							4	9									
*12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	658	2	N	-0-					27
*01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	612	2	N	4	4	1			27
							4	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1266	-0-	-98 B	-0-	33	1	1232	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	1020	N	643	-0-	-377 B	-0-	17	1	611	2	N	14	3	1			51
							15	9									
10	1333	N	60	-0-	-1273 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					51
11	1230	N	23	-0-	-1207 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	5			50
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					50
*01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	5	1	138	2	N	1	1	1			50
							1	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					38
09	870	N	106	-0-	-764 B	-0-	106	2			N	-0-					38
10	496	N	112	-0-	-384 B	-0-	112	2			N	-0-					38
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					38
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					38
*01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	189	-0-	-1950 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	132	-0-	-1758 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	154	-0-	-2326 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
11	0	N	-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

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17 B	-85	45	2			N	-0-			27
09	60	N	47	-0-	-13 B	-85	47	2			N	-0-			27
10	93	N	43	-0-	-50 B	-85	43	2			N	-0-			27
*11	30	N	76	-0-	46 B	-39	76	2			N	-0-			27
*12	0	N	11	-0-	11 B	-28	11	2			N	-0-			27
*01	36	N	64	-0-	28 B	-0-	64	2			N	-0-			27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7	N	2	-0-	-5 B	-211	2	2			N	-0-			100
09	30	N	12	-0-	-18 B	-211	12	2			N	-0-			100
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-211					N	-0-			100
*11	2	N	10	-0-	8 B	-203	10	2			N	-0-			100
*12	0	N	4	-0-	4 B	-199	4	2			N	-0-			100
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-199					N	-0-			100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5	N	1	-0-	-4 B	-3059	1	2			N	-0-			30
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-3059					N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-			30
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-3059					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-			30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-			153
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			153
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			153
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			153
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
*01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	2	N	-0-			150
09	210	N	84	-0-	-126 B	-0-	2	1	82	2	N	-0-			150
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-			150
11	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-			150
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-			150
*01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			150

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			196
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

*08	31	N	46	-0-	15 B	-898	1	1	45	2	N	-0-					134
*09	0	N	6	-0-	6 B	-892	6	2			N	-0-					134
*10	0	N	13	-0-	13 B	-879	13	2			N	-0-					134
11	30	N	9	-0-	-21 B	-879	9	2			N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-879					N	-0-					134
01	0	N	28	-0-	28 B	-851	1	1	27	2	N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

08	713	N	524	-0-	-189 B	-97	14	1	509	2	N	1	1	1			60
							1	9									
*09	540	N	581	-0-	41 B	-56	16	1	563	2	N	2	3	1			59
							2	9									
*10	559	N	615	-0-	56 B	-0-	18	1	597	2	N	-0-					59
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	17	1	553	2	N	3	3	1			59
							3	9									
*12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	18	1	554	2	N	-0-					59
*01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	18	1	522	2	N	3	3	1			59
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	1	5			5
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					5
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1					6
							1	9									
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	5			5
*01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

08	1364	N	818	-0-	-546 B	-0-	61	1	756	2	Y	1	6	1			23
							1	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	92	1	1120	2	Y	2					25
							2	9									
10	1302	N	1068	-0-	-234 B	-0-	79	1	988	2	Y	1					26
							1	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	90	1	1130	2	Y	2					28
							2	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	94	1	1192	2	Y	1	5	1			24
							1	9									
*01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	913	2	Y	1					25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	53	1	659	2	N	-0-	3	1			13
09	780	N	666	-0-	-114 B	-0-	50	1	614	2	N	2					15
							2	9									
10	744	N	642	-0-	-102 B	-0-	48	1	594	2	N	-0-					15
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	47	1	595	2	N	1					16
							1	9									
*12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	46	1	587	2	N	-0-	3	1			13
*01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	46	1	584	2	N	2					15
							2	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

08	1674	N	1553	-0-	-121 B	-0-	41	1	1511	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	1170	N	917	-0-	-253 B	-0-	25	1	882	2	N	9	4	1			39
							10	9									
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	26	1	889	2	N	6	1	1			44
							7	9									
11	1500	N	1020	-0-	-480 B	-0-	30	1	962	2	N	25	5	1			64
							28	9									
*12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	31	1	952	2	N	13	1	1			76
							14	9									
*01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	31	1	898	2	N	30	6	1			100
							33	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					161
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	2	N	1	1	1			161
							1	9									
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	233	2	N	-0-					161
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	7	1	221	2	N	1	1	1			161
							1	9									
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	2	N	-0-					161
*01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	2	N	1	1	1			161
							1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					27
09	1170	N	345	-0-	-825 B	-0-	345	2			N	-0-					27
10	651	N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-					27
11	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					27
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					27
*01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					169
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					169
10	341	N	31	-0-	-310 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					169
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					169
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					169
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	28	1	1025	2	N	16	1	1			176
							18	9									
09	630	N	415	-0-	-215 B	-0-	11	1	398	2	N	5	2	1			179
							6	9									
10	1054	N	334	-0-	-720 B	-0-	9	1	315	2	N	9					188
							10	9									
11	1050	N	277	-0-	-773 B	-0-	8	1	260	2	N	8	2	1			194
							9	9									
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	10	1	322	2	N	-0-					194
*01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	271	2	N	2	2	1			194
							2	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-102					N	-0-					27
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-102					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-102					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-102					N	-0-					27
*12	0	N	1	-0-	1 B	-101	1	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-101					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	119	1	1472	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	127	1	1548	2	Y	3					14
							3	9									
10	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	113	1	1403	2	Y	1					15
							1	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	122	1	1534	2	Y	4					19
							4	9									
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	111	1	1402	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	114	1	1455	2	Y	3					15
							3	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					75
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					75
10	217	N	23	-0-	-194 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					75
11	210	N	18	-0-	-192 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					75
*12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					75
*01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	1	1	1			75
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

08	310	N	82	-0-	-228 B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					57
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	2	N	1	1	1			57
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	2	N	-0-					57
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-					57
*01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1335	-0-		-308	B	-0-		35	1	1299	2	N	1	1	1			111
										1	9									
09	1470	N	1276	-0-		-194	B	-0-		35	1	1235	2	N	5	5	1			111
										6	9									
10	1333	N	1270	-0-		-63	B	-0-		36	1	1232	2	N	2	1	1			112
										2	9									
11	1290	N	1205	-0-		-85	B	-0-		36	1	1162	2	N	6	7	1			111
										7	9									
*12	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-		38	1	1187	2	N	1	1	1			111
										1	9									
*01	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-		39	1	1137	2	N	8	7	1			112
										9	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	302	-0-		-287	B	-0-		8	1	294	2	N	-0-					84
09	360	N	300	-0-		-60	B	-0-		8	1	290	2	N	2	2	1			84
										2	9									
10	403	N	299	-0-		-104	B	-0-		9	1	290	2	N	-0-					84
11	300	N	285	-0-		-15	B	-0-		8	1	275	2	N	2	2	1			84
										2	9									
*12	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-		12	1	362	2	N	-0-					84
*01	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-		16	1	450	2	N	3	3	1			84
										3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	194	-0-		-85	B	-0-		44	1	148	2	N	2					29
										2	9									
09	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-		48	1	146	2	N	12	36	1			5
										13	9									
10	217	N	195	-0-		-22	B	-0-		43	1	151	2	N	1					6
										1	9									
11	180	N	166	-0-		-14	B	-0-		163	2	3	9	N	3					9
*12	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-		220	2	3	9	N	3					12
*01	397	N	397	-0-		-0-	B	-0-		2	1	386	2	N	8					20
										9	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-		138	1	1714	2	Y	2	8	1			25
										2	9									
09	1230	N	1084	-0-		-146	B	-0-		82	1	1000	2	Y	2					27
										2	9									
10	1271	N	1003	-0-		-268	B	-0-		75	1	928	2	Y	-0-					27
11	1230	N	940	-0-		-290	B	-0-		69	1	869	2	Y	2					29
										2	9									
*12	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-		69	1	870	2	Y	1	6	1			24
										1	9									
*01	1021	N	1021	-0-		-0-	B	-0-		74	1	945	2	Y	2					26
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	744	N	278	-0-	-466 B	-0-	7	1	271	2	N	-0-					99
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	14	1	501	2	N	2	2	1			99
							2	9									
10	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	13	1	456	2	N	10					109
							11	9									
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	13	1	416	2	N	12	2	1			119
							13	9									
*12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	12	1	368	2	N	4					123
							4	9									
*01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	13	1	362	2	N	12	2	1			133
							13	9									

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
08	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	4	1	157	2	N	-0-					110
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	4	1	129	2	N	2	1	1			111
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	7	1	250	2	N	-0-					111
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	9	1	276	2	N	2	2	1			111
							2	9									
*12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	10	1	313	2	N	-0-					111
*01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	290	2	N	2	2	1			111
							2	9									

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
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	32	1	1200	2	N	1	1	1			179
							1	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	33	1	1164	2	N	6	7	1			178
							7	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	35	1	1194	2	N	1	1	1			178
							1	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	35	1	1135	2	N	7	7	1			178
							8	9									
*12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	38	1	1168	2	N	1	1	1			178
							1	9									
*01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	39	1	1140	2	N	31	7	1			202
							34	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1126	-0-	-331 B	-0-	29	1	1096	2	N	1	1	1			168
							1	9									
09	1140	N	1088	-0-	-52 B	-0-	30	1	1052	2	N	5	4	1			169
							6	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	32	1	1103	2	N	1	1	1			169
							1	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	32	1	1032	2	N	52	6	1			215
							57	9									
*12	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	36	1	1099	2	N	19	177	1			57
							21	9									
*01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	36	1	1046	2	N	6	6	1			57
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-259					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-259					N	-0-					30
*10	0	N	25	-0-	25 B	-234	1	1	24	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

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
08	4825	X	4825	-0-		-0-	B	-0-		120	1	4459	2	N	224	181	1			109
										246	9									
09	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-		43	1	1503	2	N	10	6	1			113
										11	9									
10	2046	N	1386	-0-		-660	B	-0-		36	1	1237	2	N	103	175	1			41
										113	9									
11	2910	X	1161	-0-		-1749	B	-0-		34	1	1119	2	N	7	7	1			41
										8	9									
12	3007	X	1168	-0-		-1839	B	-0-		37	1	1130	2	N	1	1	1			41
										1	9									
01	3007	X	1097	-0-		-1910	B	-0-		36	1	1052	2	N	8	7	1			42
										9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

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
08	3138	X	3138	-0-		-0-	B	-0-		82	1	3053	2	N	3	3	1			107
										3	9									
09	3224	X	3224	-0-		-0-	B	-0-		89	1	3111	2	N	22	13	1			116
										24	9									
10	3418	X	3418	-0-		-0-	B	-0-		98	1	3317	2	N	3	2	1			117
										3	9									
11	3414	X	3414	-0-		-0-	B	-0-		101	1	3290	2	N	21	19	1			119
										23	9									
*12	3224	X	3224	-0-		-0-	B	-0-		101	1	3121	2	N	2	2	1			119
										2	9									
*01	3254	X	3254	-0-		-0-	B	-0-		108	1	3118	2	N	25	19	1			125
										28	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

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
08	1360	N	1360	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1256	2	Y	3	6	1			49
										3	9									
09	1350	N	1334	-0-		-16	B	-0-		101	1	1231	2	Y	2					51
										2	9									
10	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1262	2	Y	1					52
										1	9									
11	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1221	2	Y	3					55
										3	9									
*12	1340	N	1340	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1241	2	Y	1	7	1			49
										1	9									
*01	1322	N	1322	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1218	2	Y	8					57
										9	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

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
08	2232	N	1778	-0-		-454	B	-0-		133	1	1644	2	N	1	8	1			86
										1	9									
09	1590	N	1396	-0-		-194	B	-0-		105	1	1288	2	N	3					89
										3	9									
10	1643	N	1538	-0-		-105	B	-0-		114	1	1424	2	N	-0-					89
11	1710	N	1554	-0-		-156	B	-0-		114	1	1432	2	N	7					96
										8	9									
*12	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1480	2	N	1	8	1			89
										1	9									
*01	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1454	2	N	3					92
										3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	390	-0-	-168 B	-0-	10	1	380	2	N	-0-					94
09	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	11	1	369	2	N	2	2	1			94
							2	9									
10	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	10	1	345	2	N	-0-					94
11	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	10	1	327	2	N	2	2	1			94
							2	9									
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	11	1	328	2	N	-0-					94
*01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	2	N	2	2	1			94
							2	9									

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
08	992	N	757	-0-	-235 B	-0-	20	1	729	2	N	7	1	1			65
							8	9									
09	2700	N	706	-0-	-1994 B	-0-	19	1	676	2	N	10	3	1			72
							11	9									
10	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	19	1	646	2	N	7					79
							8	9									
11	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	20	1	636	2	N	4	4	1			79
							4	9									
*12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-					79
*01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	27	1	787	2	N	6	5	1			80
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	46	1	1708	2	N	5	2	1			82
							6	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	58	1	2020	2	N	13	8	1			87
							14	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	62	1	2112	2	N	5	1	1			91
							6	9									
11	1710	N	1457	-0-	-253 B	-0-	43	1	1405	2	N	8	9	1			90
							9	9									
*12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	51	1	1561	2	N	1	1	1			90
							1	9									
*01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	51	1	1468	2	N	13	9	1			94
							14	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 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
08	1271	N	968	-0-	-303 B	-0-	25	1	937	2	N	5	1	1			79
							6	9									
09	990	N	847	-0-	-143 B	-0-	23	1	821	2	N	3	3	1			79
							3	9									
10	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	24	1	825	2	N	7	1	1			85
							8	9									
11	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	22	1	715	2	N	3	4	1			84
							3	9									
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	22	1	672	2	N	2					86
							2	9									
*01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	19	1	555	2	N	4	4	1			86
							4	9									

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. GAS	(I) 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	2837	N	2837	-0-		-0-	B	-0-	74	1	2731	2	N	29	3	1		112
									32	9								
09	2265	N	2265	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1933	2	N	252	179	1		185
									277	9								
10	1993	N	1993	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1934	2	N	2	1	1		186
									2	9								
11	2490	N	1957	-0-		-533	B	-0-	58	1	1888	2	N	10	11	1		185
									11	9								
*12	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	63	1	1956	2	N	5	1	1		189
									6	9								
*01	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1654	2	N	17	10	1		196
									19	9								

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. GAS	(I) 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	1953	N	1930	-0-		-23	B	-0-	44	1	1643	2	N	221	189	1		119
									243	9								
09	1500	N	1320	-0-		-180	B	-0-	36	1	1278	2	N	5	5	1		119
									6	9								
10	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1170	2	N	3	1	1		121
									3	9								
11	1860	N	1503	-0-		-357	B	-0-	45	1	1447	2	N	10	8	1		123
									11	9								
*12	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1462	2	N	1	1	1		123
									1	9								
*01	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	54	1	1565	2	N	13	10	1		126
									14	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	85	-0-		-70	B	-0-	2	1	83	2	N	-0-				64
09	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	2	1	78	2	N	-0-				64
10	124	N	110	-0-		-14	B	-0-	3	1	107	2	N	-0-				64
11	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	6	1	204	2	N	1	1	1		64
									1	9								
*12	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	7	1	224	2	N	-0-				64
*01	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	8	1	219	2	N	1	1	1		64
									1	9								

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	713	N	387	-0-		-326	B	-213	10	1	371	2	N	5				57
									6	9								
09	480	N	434	-0-		-46	B	-213	11	1	394	2	N	26	2	1		81
									29	9								
10	403	N	263	-0-		-140	B	-213	7	1	227	2	N	26				107
									29	9								
11	360	N	249	-0-		-111	B	-213	7	1	220	2	N	20	1	1		126
									22	9								
*12	15	N	228	-0-		213	B	-0-	7	1	221	2	N	-0-				126
*01	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	11	1	328	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
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
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	2	N	1	1	1			121
							1	9									
09	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	19	1	652	2	N	31	3	1			149
							34	9									
10	992	N	714	-0-	-278 B	-0-	20	1	670	2	N	22					171
							24	9									
11	990	N	646	-0-	-344 B	-0-	19	1	623	2	N	4	4	1			171
							4	9									
*12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	20	1	633	2	N	-0-					171
*01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	21	1	619	2	N	56	4	1			223
							62	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	4	1	137	2	N	-0-					104
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					104
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	4	1	143	2	N	3					107
							3	9									
11	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					107
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	-0-					107
*01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

08	651	N	515	-0-	-136 B	-0-	13	1	501	2	N	1	1	1			54
							1	9									
09	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	13	1	464	2	N	3	3	1			54
							3	9									
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	14	1	473	2	N	-0-					54
11	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	13	1	430	2	N	3	3	1			54
							3	9									
*12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	N	-0-					54
*01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	15	1	421	2	N	3	3	1			54
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	17	1	646	2	N	1	1	1			51
							1	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	30	1	1045	2	N	8	5	1			54
							9	9									
10	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	6	1	205	2	N	-0-					54
11	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	15	1	471	2	N	3	3	1			54
							3	9									
*12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	2	N	-0-					54
*01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	2	N	1	1	1			54
							1	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

08	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	52	1	643	2	N	-0-	3	1			20
09	720	N	584	-0-	-136 B	-0-	44	1	539	2	N	1					21
							1	9									
10	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	50	1	629	2	N	1					22
							1	9									
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	626	2	N	1					23
							1	9									
*12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	817	2	N	-0-	3	1			20
*01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	48	1	619	2	N	1					21
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	41	1	1			225
							45	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	29	1	1019	2	N	14	181	1			58
							15	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	32	1	1090	2	N	1	1	1			58
							1	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	32	1	1054	2	N	6	6	1			58
							7	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	35	1	1071	2	N	1	1	1			58
							1	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	34	1	996	2	N	7	6	1			59
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

08	31	N	20	-0-	-11 B	-2891	1	1	19	2	N	-0-					110
09	30	N	12	-0-	-18 B	-2891	12	2			N	-0-					110
10	15	N	4	-0-	-11 B	-2891	4	2			N	-0-					110
11	30	N	5	-0-	-25 B	-2891	5	2			N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2891					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2891					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

08	1178	N	963	-0-	-215 B	-0-	25	1	937	2	N	1	1	1			68
							1	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	24	1	832	2	N	247	173	1			142
							272	9									
10	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	22	1	751	2	N	3					145
							3	9									
11	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	24	1	773	2	N	6	4	1			147
							7	9									
*12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	26	1	803	2	N	2	1	1			148
							2	9									
*01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	733	2	N	7	5	1			150
							8	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

08	186	N	112	-0-	-74 B	-601	3	1	109	2	N	-0-					100
09	210	N	111	-0-	-99 B	-601	3	1	107	2	N	1	1	1			100
							1	9									
10	155	N	113	-0-	-42 B	-601	3	1	110	2	N	-0-					100
*11	120	N	122	-0-	2 B	-599	4	1	117	2	N	1	1	1			100
							1	9									
*12	0	N	106	-0-	106 B	-493	3	1	103	2	N	-0-					100
01	0	N	121	-0-	121 B	-372	4	1	116	2	N	1	1	1			100
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					49
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-	1	5			48
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	94	1	320	2	N	2					22
							2	9									
09	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	65	1	199	2	N	4	24	1			2
							4	9									
10	434	N	256	-0-	-178 B	-0-	56	1	200	2	N	-0-					2
11	390	N	139	-0-	-251 B	-0-	137	2	2	9	N	2					4
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	1	1	566	2	N	3					7
							3	9									
*01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	2	1	543	2	N	9					16
							10	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	285	1	968	2	N	2					30
							2	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	349	1	1073	2	N	8	35	1			3
							9	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	365	1	1296	2	N	1					4
							1	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1356	2	3	9	N	3					7
*12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	3	1	1436	2	N	4					11
							4	9									
*01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	6	1	1397	2	N	11					22
							12	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

08	1674	N	1380	-0-	-294 B	-0-	36	1	1343	2	N	1	1	1			40
							1	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	35	1	1228	2	N	252	181	1			111
							277	9									
10	1395	N	1029	-0-	-366 B	-0-	29	1	991	2	N	8	1	1			118
							9	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	1	1			117
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	130	1			17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	10	1	371	2	N	-0-					81
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	10	1	366	2	N	2	2	1			81
							2	9									
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	355	2	N	3					84
							3	9									
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	11	1	345	2	N	2	2	1			84
							2	9									
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	2	N	-0-					84
*01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	2	2	1			84
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	N	3053	-0-	-0-	B	-0-	694	1	2357	2	N	2					34
								2	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	547	1	1681	2	N	13	42	1			5
								14	9									
10	3100	X	1881	-0-	-1219	B	-0-	413	1	1467	2	N	1					6
								1	9									
11	3000	X	1341	-0-	-1659	B	-0-	1338	2	3	9	N	3					9
12	3100	X	1437	-0-	-1663	B	-0-	3	1	1431	2	N	3					12
								3	9									
01	3038	X	1096	-0-	-1942	B	-0-	5	1	1080	2	N	10					22
								11	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	152	-0-	-65	B	-0-	152	2			N	-0-					107
09	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					107
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					107
11	150	N	10	-0-	-140	B	-0-	10	2			N	-0-					107
*12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					107
*01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4678	-0-	-530	B	-0-	349	1	4325	2	N	4	21	1			20
								4	9									
09	4950	X	4290	-0-	-660	B	-0-	324	1	3957	2	N	8					28
								9	9									
10	4991	X	4571	-0-	-420	B	-0-	340	1	4228	2	N	3					31
								3	9									
11	4830	X	4416	-0-	-414	B	-0-	324	1	4082	2	N	9					40
								10	9									
12	4743	X	4403	-0-	-340	B	-0-	322	1	4078	2	N	3	22	1			21
								3	9									
*01	4961	X	4961	-0-	-0-	B	-0-	358	1	4593	2	N	9					30
								10	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1121	-0-	-57	B	-0-	84	1	1036	2	N	1	5	1			51
								1	9									
09	1200	N	1115	-0-	-85	B	-0-	84	1	1029	2	N	2					53
								2	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87	B	-0-	81	1	1009	2	N	1					54
								1	9									
11	1080	N	1030	-0-	-50	B	-0-	76	1	952	2	N	2					56
								2	9									
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1007	2	N	-0-	5	1			51
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	75	1	958	2	N	3					54
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2324	-0-	-63	B	-0-	528	1	1794	2	N	2					34
								2	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	B	-0-	774	1	2378	2	N	13	42	1			5
								14	9									
10	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	611	1	2167	2	N	2					7
								2	9									
11	2310	X	2011	-0-	-299	B	-0-	2008	2	3	9	N	3					10
12	2387	X	2174	-0-	-213	B	-0-	4	1	2166	2	N	4					14
								4	9									
01	2387	X	2042	-0-	-345	B	-0-	9	1	2020	2	N	12					26
								13	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	339	1	4207	2	N	5	20	1			20
								6	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	B	-0-	335	1	4100	2	N	8					28
								9	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	B	-0-	336	1	4187	2	N	3					31
								3	9									
11	4402	X	4402	-0-	-0-	B	-0-	323	1	4069	2	N	9					40
								10	9									
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	B	-0-	369	1	4674	2	N	4	22	1			22
								4	9									
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	B	-0-	374	1	4795	2	N	9					31
								10	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	987	-0-	-253	B	-0-	26	1	957	2	N	4	1	1			89
								4	9									
09	1230	N	878	-0-	-352	B	-0-	24	1	850	2	N	4	5	1			88
								4	9									
10	1767	N	882	-0-	-885	B	-0-	25	1	849	2	N	7	1	1			94
								8	9									
11	960	N	836	-0-	-124	B	-0-	25	1	801	2	N	9	5	1			98
								10	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	27	1	824	2	N	1	1	1			98
								1	9									
*01	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	28	1	823	2	N	7	5	1			100
								8	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	15421	-0-	-4574	B	-4388	155	1	14890	2	N	342	461	1			48
								376	9									
09	19350	X	13228	-0-	-6122	B	-4388	142	1	12793	2	N	266	180	1			134
								293	9									
10	19995	X	13039	-0-	-6956	B	-4388	144	1	12636	2	N	235	186	1			183
								259	9									
11	16680	X	12403	-0-	-4277	B	-4388	142	1	11914	2	N	315	369	1			129
								347	9									
12	17236	X	12067	-0-	-5169	B	-4388	146	1	11763	2	N	144	189	1			84
								158	9									
01	15407	X	11841	-0-	-3566	B	-4388	150	1	11403	2	N	262	200	1			146
								288	9									

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
08	13547	X	12010	-0-	-1537 B	-28323	895	1	11090	2	N	23	57	1			150
							25	9									
09	12900	X	11616	-0-	-1284 B	-28323	875	1	10704	2	N	34					184
							37	9									
10	13206	X	11610	-0-	-1596 B	-28323	861	1	10719	2	N	27					211
							30	9									
11	12420	X	11226	-0-	-1194 B	-28323	822	1	10358	2	N	42					253
							46	9									
12	12338	X	11218	-0-	-1120 B	-28323	818	1	10345	2	N	50	238	1			65
							55	9									
01	11997	X	10820	-0-	-1177 B	-28323	781	1	10005	2	N	31					96
							34	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

08	23343	X	18464	-0-	-4879 B	-93697	18337	2	127	9	N	115					194
09	22590	X	17251	-0-	-5339 B	-93697	17176	2	75	9	N	68	190	1			72
10	23343	X	17404	-0-	-5939 B	-93697	17363	2	41	9	N	37					109
11	19830	X	16624	-0-	-3206 B	-93697	16589	2	35	9	N	32					141
12	18848	X	16479	-0-	-2369 B	-93697	16445	2	34	9	N	31					172
01	18476	X	15632	-0-	-2844 B	-93697	15597	2	35	9	N	32					204

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

08	37107	X	27911	-0-	-9196 B	-298024	27689	2	222	9	N	202	201	1			206
09	35910	X	26319	-0-	-9591 B	-298024	26007	2	312	9	N	284	204	1			286
10	37107	X	26150	-0-	-10957 B	-298024	25928	2	222	9	N	202	203	1			285
11	27930	X	24671	-0-	-3259 B	-298024	24455	2	216	9	N	196	389	1			92
12	28582	X	24332	-0-	-4250 B	-298024	24133	2	199	9	N	181	206	1			67
01	27900	X	23410	-0-	-4490 B	-298024	23183	2	227	9	N	206	33	1			240

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

08	30132	X	23749	-0-	-6383 B	-234053	23721	2	28	9	N	25					62
09	28860	X	22990	-0-	-5870 B	-234053	22977	2	13	9	N	12					74
10	29419	X	22993	-0-	-6426 B	-234053	22971	2	22	9	N	20					94
11	28470	X	21982	-0-	-6488 B	-234053	21957	2	25	9	N	23					117
12	27621	X	22071	-0-	-5550 B	-234053	21935	2	136	9	N	124	188	1			53
01	23746	X	21978	-0-	-1768 B	-234053	21921	2	57	9	N	52					105

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

*08	248	X	13697	-0-	13449 B	-207612	13654	2	43	9	N	39					167
*09	240	X	15301	-0-	15061 B	-192551	15249	2	52	9	N	47	183	1			31
*10	248	X	15336	-0-	15088 B	-177463	15319	2	17	9	N	15					46
*11	240	X	14905	-0-	14665 B	-162798	14892	2	13	9	N	12					58
*12	248	X	13838	-0-	13590 B	-149208	13824	2	14	9	N	13					71
01	248	X	13611	-0-	13363 B	-135845	13598	2	13	9	N	12					83

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
08	43462	X	34140	-0-	-9322 B	-377516	349	1	33457	2	N	304	212	1			187
							334	9									
09	42060	X	31958	-0-	-10102 B	-377516	346	1	31297	2	N	286	368	1			105
							315	9									
10	43462	X	31625	-0-	-11837 B	-377516	353	1	30961	2	N	283	193	1			195
							311	9									
11	34530	X	29683	-0-	-4847 B	-377516	345	1	29028	2	N	282	398	1			79
							310	9									
12	34937	X	29503	-0-	-5434 B	-377516	358	1	28848	2	N	270	200	1			149
							297	9									
01	34131	X	28094	-0-	-6037 B	-377516	360	1	27397	2	N	306	394	1			61
							337	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
08	45384	X	33045	-0-	-12339 B	-760100	332	1	31844	2	N	790	765	1			114
							869	9									
09	43920	X	31283	-0-	-12637 B	-760100	334	1	30154	2	N	723	745	1			92
							795	9									
10	45384	X	31291	-0-	-14093 B	-760100	343	1	30102	2	N	769	767	1			94
							846	9									
11	34920	X	28802	-0-	-6118 B	-760100	330	1	27725	2	N	679	605	1			168
							747	9									
12	33697	X	28787	-0-	-4910 B	-760100	344	1	27709	2	N	667	770	1			65
							734	9									
01	33046	X	27201	-0-	-5845 B	-760100	343	1	26120	2	N	671	603	1			133
							738	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67890	X	55890	-0-	-12000 B	-290035	55771	2	119	9	N	108	188	1			73
09	63450	X	52822	-0-	-10628 B	-290035	52728	2	94	9	N	85					158
10	62930	X	53305	-0-	-9625 B	-290035	53230	2	75	9	N	68	181	1			45
11	59070	X	49903	-0-	-9167 B	-290035	49840	2	63	9	N	57					102
12	57691	X	49474	-0-	-8217 B	-290035	49357	2	117	9	N	106	186	1			22
01	55893	X	48285	-0-	-7608 B	-290035	48219	2	66	9	N	60					82

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
08	62527	X	46892	-0-	-15635 B	-0-	1208	1	44891	2	N	721	788	1			99
							793	9									
09	60510	X	45275	-0-	-15235 B	-0-	1234	1	43293	2	N	680	551	1			228
							748	9									
10	62527	X	45883	-0-	-16644 B	-0-	1289	1	43836	2	N	689	761	1			156
							758	9									
11	49350	X	43040	-0-	-6310 B	-0-	1264	1	41049	2	N	661	601	1			216
							727	9									
12	48267	X	41259	-0-	-7008 B	-0-	1272	1	39294	2	N	630	741	1			105
							693	9									
01	46903	X	38159	-0-	-8744 B	-0-	1246	1	36081	2	N	756	742	1			119
							832	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44737	X	44737	-0-	-0- B	-0-	43391	2	1346	9	N	1224	1351	1			108
09	41083	X	41083	-0-	-0- B	-0-	39851	2	1232	9	N	1120	965	1			263
10	40961	X	40961	-0-	-0- B	-0-	39733	2	1228	9	N	1116	1320	1			59
11	37703	X	37703	-0-	-0- B	-0-	36639	2	1064	9	N	967	951	1			75
*12	36140	X	36140	-0-	-0- B	-0-	34841	2	1299	9	N	1181	1035	1			221
01	33046	X	31969	-0-	-1077 B	-0-	30813	2	1156	9	N	1051	1024	1			248

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
08	59179	X	42730	-0-	-16449 B	-0-	41707	2	1023	9	N	930	962	1			195
09	57270	X	36170	-0-	-21100 B	-0-	35270	2	900	9	N	818	967	1			46
10	51646	X	34611	-0-	-17035 B	-0-	33761	2	850	9	N	773	773	1			46
11	45150	X	36175	-0-	-8975 B	-0-	35300	2	875	9	N	795	606	1			235
12	46655	X	36845	-0-	-9810 B	-0-	35920	2	925	9	N	841	843	1			233
01	42718	X	34581	-0-	-8137 B	-0-	33646	2	935	9	N	850	861	1			222

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
08	26536	X	19496	-0-	-7040 B	-0-	18988	2	508	9	N	462	384	1			190
09	25680	X	17937	-0-	-7743 B	-0-	17487	2	450	9	N	409	555	1			44
10	23653	X	17824	-0-	-5829 B	-0-	17363	2	461	9	N	419	390	1			73
11	20790	X	16302	-0-	-4488 B	-0-	15877	2	425	9	N	386	393	1			66
12	20429	X	16222	-0-	-4207 B	-0-	15816	2	406	9	N	369	217	1			218
01	19499	X	14383	-0-	-5116 B	-0-	14009	2	374	9	N	340	395	1			163

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52762	X	42312	-0-	-10450 B	-0-	42258	2	54	9	N	49					109
09	48960	X	39394	-0-	-9566 B	-0-	39317	2	77	9	N	70					179
10	48732	X	38976	-0-	-9756 B	-0-	38929	2	47	9	N	43	165	1			57
11	45090	X	40325	-0-	-4765 B	-0-	40278	2	47	9	N	43					100
12	44516	X	36673	-0-	-7843 B	-0-	36618	2	55	9	N	50					150
01	42315	X	36636	-0-	-5679 B	-0-	36577	2	59	9	N	54					204

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31693	X	31693	-0-	-0- B	-0-	31544	2	149	9	N	135	196	1			78
09	32850	X	29664	-0-	-3186 B	-0-	29515	2	149	9	N	135	182	1			31
10	33945	X	30111	-0-	-3834 B	-0-	29977	2	134	9	N	122	18	1			135
11	32850	X	28139	-0-	-4711 B	-0-	28009	2	130	9	N	118	208	1			45
12	32116	X	27090	-0-	-5026 B	-0-	26963	2	127	9	N	115	18	1			142
01	31682	X	24740	-0-	-6942 B	-0-	24579	2	161	9	N	146	220	1			68

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35340	X	34572	-0-	-768 B	-0-	34032	2	540	9	N	491	579	1			72
09	37200	X	32138	-0-	-5062 B	-0-	31647	2	491	9	N	446	384	1			134
10	38440	X	31714	-0-	-6726 B	-0-	31218	2	496	9	N	451	397	1			188
11	35430	X	29065	-0-	-6365 B	-0-	28603	2	462	9	N	420	400	1			208
12	35836	X	28768	-0-	-7068 B	-0-	28315	2	453	9	N	412	400	1			220
01	34565	X	27042	-0-	-7523 B	-0-	26571	2	471	9	N	428	400	1			248

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
08	67177	X	47880	-0-	-19297 B	-0-	1231	1	45743	2	N	824	964	1			24
							906	9									
09	65010	X	44615	-0-	-20395 B	-0-	1214	1	42580	2	N	746	586	1			184
							821	9									
10	57536	X	43776	-0-	-13760 B	-0-	1226	1	41680	2	N	791	770	1			205
							870	9									
11	46800	X	39947	-0-	-6853 B	-0-	1170	1	38014	2	N	694	773	1			126
							763	9									
12	48360	X	39286	-0-	-9074 B	-0-	1209	1	37364	2	N	648	695	1			79
							713	9									
01	47895	X	37202	-0-	-10693 B	-0-	1216	1	35210	2	N	705	626	1			158
							776	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
08	82119	X	52394	-0-	-29725 B	-0-	50741	2	1653	9	N	1503	1527	1			146
09	66120	X	47445	-0-	-18675 B	-0-	45914	2	1531	9	N	1392	1322	1			216
10	60636	X	46809	-0-	-13827 B	-0-	45304	2	1505	9	N	1368	1290	1			294
11	53370	X	42667	-0-	-10703 B	-0-	41311	2	1356	9	N	1233	1306	1			221
12	55149	X	39359	-0-	-15790 B	-0-	38208	2	1151	9	N	1046	1144	1			123
01	52390	X	35952	-0-	-16438 B	-0-	34410	2	1542	9	N	1402	1307	1			218

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

08	62124	X	40585	-0-	-21539 B	-0-	39901	2	684	9	N	622	589	1			168
09	52170	X	36728	-0-	-15442 B	-0-	36114	2	614	9	N	558	543	1			183
10	48298	X	35514	-0-	-12784 B	-0-	34910	2	604	9	N	549	559	1			173
11	46740	X	32292	-0-	-14448 B	-0-	31716	2	576	9	N	524	552	1			145
12	42935	X	31003	-0-	-11932 B	-0-	30410	2	593	9	N	539	444	1			240
01	40579	X	28821	-0-	-11758 B	-0-	28229	2	592	9	N	538	653	1			125

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

08	93651	X	58684	-0-	-34967 B	-0-	57158	2	1526	9	N	1387	1358	1			175
09	68430	X	53380	-0-	-15050 B	-0-	52025	2	1355	9	N	1232	1164	1			243
10	54560	X	53142	-0-	-1418 B	-0-	51844	2	1298	9	N	1180	1175	1			248
11	56790	X	49897	-0-	-6893 B	-0-	48596	2	1301	9	N	1183	1177	1			254
12	58683	X	49015	-0-	-9668 B	-0-	47707	2	1308	9	N	1189	1250	1			193
01	58683	X	46383	-0-	-12300 B	-0-	45088	2	1295	9	N	1177	1089	1			281

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

08	244993	X	178925	-0-	-66068 B	-0-	176369	2	2556	9	N	2324	2338	1			385
09	237090	X	146135	-0-	-90955 B	-0-	144122	2	2013	9	N	1830	1886	1			329
10	244993	X	128730	-0-	-116263 B	-0-	126804	2	1926	9	N	1751	1922	1			158
11	237090	X	108808	-0-	-128282 B	-0-	107192	2	1616	9	N	1469	1408	1			219
12	244993	X	98879	-0-	-146114 B	-0-	97412	2	1467	9	N	1334	1340	1			213
01	244993	X	87505	-0-	-157488 B	-0-	86187	2	1318	9	N	1198	1196	1			215

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

*03	0		3089	-0-	3089 B	3089	3082	2	7	9	N	6	5	1			1
*04	0		55936	-0-	55936 B	59025	53386	2	2550	9	N	2318	1923	1			396
*05	0		105376	-0-	105376 B	164401	101146	2	4230	9	N	3845	4056	1			185
*06	246149	X	81748	-0-	-164401 B	-0-	78680	2	3068	9	N	2789	2715	1			259
*07	104594	X	73215	-0-	-31379 B	-0-	70604	2	2611	9	N	2374	2471	1			162
08	104594	X	63404	-0-	-41190 B	-0-	61170	2	2234	9	N	2031	2081	1			112
09	101220	X	52860	-0-	-48360 B	-0-	51003	2	1857	9	N	1688	1536	1			264
10	104594	X	48675	-0-	-55919 B	-0-	46930	2	1745	9	N	1586	1725	1			125
11	101220	X	42882	-0-	-58338 B	-0-	41318	2	1564	9	N	1422	1360	1			187
12	104594	X	40438	-0-	-64156 B	-0-	39053	2	1385	9	N	1259	1237	1			209
*01	104594	X	36370	-0-	-68224 B	-0-	35073	2	1297	9	N	1179	1053	1			335

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11900 - 16703

*03	0		14077	-0-	14077 B	14077	13596	2	481	9	N	437	21	1			416
*04	0		138162	-0-	138162 B	152239	132708	2	5454	9	N	4958	4889	1			485
*05	0		186570	-0-	186570 B	338809	180367	2	6203	9	N	5639	5895	1			229
*06	493169	X	154360	-0-	-338809 B	-0-	149532	2	4828	9	N	4389	4442	1			176
*07	201779	X	145746	-0-	-56033 B	-0-	141447	2	4299	9	N	3908	3768	1			316
08	201779	X	127183	-0-	-74596 B	-0-	123474	2	3709	9	N	3372	3362	1			326
09	195270	X	106772	-0-	-88498 B	-0-	103673	2	3099	9	N	2817	2833	1			310
10	201779	X	99084	-0-	-102695 B	-0-	96190	2	2894	9	N	2631	2694	1			247
11	195270	X	87099	-0-	-108171 B	-0-	84672	2	2427	9	N	2206	2146	1			307
12	201779	X	77493	-0-	-124286 B	-0-	75379	2	2114	9	N	1922	2022	1			207
01	201779	X	NO RPT	-0-	-201779 B	-0-					N	NO RPT					207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 06/26/2017 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
*06	0		77663	-0-	77663 B	77663	75287	2	2376	9	N	2160	1763	1			397
*07	254264	X	176601	-0-	-77663 B	-0-	169938	2	6663	9	N	6057	6240	1			214
08	178157	X	152514	-0-	-25643 B	-0-	146882	2	5632	9	N	5120	4923	1			411
09	172410	X	126403	-0-	-46007 B	-0-	121793	2	4610	9	N	4191	4283	1			319
10	178157	X	114152	-0-	-64005 B	-0-	110013	2	4139	9	N	3763	3892	1			190
11	172410	X	97570	-0-	-74840 B	-0-	93998	2	3572	9	N	3247	3095	1			342
12	178157	X	90941	-0-	-87216 B	-0-	87770	2	3171	9	N	2883	2920	1			305
01	178157	X	84358	-0-	-93799 B	-0-	81497	2	2861	9	N	2601	2625	1			282

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

08	24032	X	NO RPT	-0-	-24032 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180240	X	NO RPT	-0-	-180240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186248	X	NO RPT	-0-	-186248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180240	X	NO RPT	-0-	-180240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186248	X	NO RPT	-0-	-186248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186248	X	NO RPT	-0-	-186248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	177	2	17	9	N	15					104
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					104
10	496	N	6	-0-	-490 B	-0-	6	2			N	-0-					104
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	63	2	9	9	N	8					112
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	118	2	17	9	N	15					127
*01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	492	2	13	9	N	12					139

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					184
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					184
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					184
11	540	N	124	-0-	-416 B	-0-	124	2			N	-0-					184
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					184
*01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					184

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					9
*01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	1			2
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					2
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	1767	N	1556	-0-	-211 B	-0-	1556	2			Y	-0-					50
09	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					50
10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			Y	-0-					50
11	1500	N	1445	-0-	-55 B	-0-	1439	2	6	9	Y	5					55
12	1736	N	1297	-0-	-439 B	-0-	1296	2	1	9	Y	1					56
01	1860	N	1270	-0-	-590 B	-0-	1270	2			Y	-0-					56

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					11
*01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					11

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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			Y	-0-					30
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					30
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	202	3	6	9	Y	5					35
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	90	3	3	9	Y	3					38

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
08	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	2			Y	-0-					25
09	1110	N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			Y	-0-					25
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					25
11	1320	N	1240	-0-	-80 B	-0-	1237	2	3	9	Y	3					28
12	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1407	2	1	9	Y	1					29
01	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2			Y	-0-					29

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					1

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
08	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
09	420	N	311	-0-	-109 B	-0-	311	3			Y	-0-					7
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	3	1	9	Y	1					8
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-					8
12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					8
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	625	3	2	9	Y	2			2
09	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	511	3	1	9	Y	1			3
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1			4
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	659	3	4	9	Y	4			8
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	570	3	2	9	Y	2			10
01	651	N	553	-0-	-98 B	-0-	550	3	3	9	Y	3			13

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
08	558	N	307	-0-	-251 B	-0-	307	3			Y	-0-			7
09	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			Y	-0-			7
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-			7
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-			7
12	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	269	3			Y	-0-			7
*01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	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
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			Y	-0-			6
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			Y	-0-			6
10	1054	N	608	-0-	-446 B	-0-	608	3			Y	-0-			6
11	1020	N	770	-0-	-250 B	-0-	770	3			Y	-0-			6
12	992	N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			Y	-0-			6
*01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-			6

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
08	682	N	262	-0-	-420 B	-0-	258	2	4	9	Y	4			43
09	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	608	2	9	9	Y	8			51
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	828	2	9	9	Y	8			59
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	2	20	9	Y	18			77
12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15			92
*01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	831	2	13	9	Y	12			104

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
08	930	N	801	-0-	-129 B	-0-	800	3	1	9	Y	1			20
09	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	3			Y	-0-			20
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			Y	-0-			20
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-			20
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			Y	-0-			20
01	806	N	690	-0-	-116 B	-0-	690	3			Y	-0-			20

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
08	1271	N	381	-0-	-890 B	-0-	381	3			N	-0-			50
09	900	N	274	-0-	-626 B	-0-	274	3			N	-0-			50
10	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-			50
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			50
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			50
*01	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-			50

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
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	1240	N	1194	-0-	-46	B	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	2	9	Y	2					2
10	1736	N	1644	-0-	-92	B	-0-	1644	3			Y	-0-					2
11	1170	N	1144	-0-	-26	B	-0-	1144	3			Y	-0-					2
12	1147	N	1015	-0-	-132	B	-0-	1009	3	6	9	Y	5					7
01	1643	N	1006	-0-	-637	B	-0-	1006	3			Y	-0-					7

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
08	527	N	374	-0-	-153	B	-0-	373	3	1	9	Y	1					2
09	450	N	325	-0-	-125	B	-0-	325	3			Y	-0-					2
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			Y	-0-					2
11	360	N	334	-0-	-26	B	-0-	334	3			Y	-0-					2
12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			Y	-0-					2
01	403	N	322	-0-	-81	B	-0-	321	3	1	9	Y	1					3

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
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			Y	-0-					10
09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			Y	-0-					10
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-					10
11	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			Y	-0-	9	1			1
12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	350	3	4	9	Y	4					5
*01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	73	3	1	9	Y	1					6

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
08	640	X	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			Y	-0-					62
09	601	X	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			Y	-0-					62
10	620	X	407	-0-	-213	B	-0-	407	3			Y	-0-					62
11	600	X	433	-0-	-167	B	-0-	433	3			Y	-0-					62
12	1178	X	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			Y	-0-					62
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			Y	-0-					62

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1427	3	11	9	N	10					43
09	1110	N	828	-0-	-282	B	-0-	819	3	9	9	N	8					51
10	1302	N	795	-0-	-507	B	-0-	785	3	10	9	N	9					60
11	1380	N	712	-0-	-668	B	-0-	708	3	4	9	N	4					64
12	868	N	765	-0-	-103	B	-0-	765	3			N	-0-					64
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					64

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	10	9	Y	9					9
09	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	3	9	Y	3					12
10	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1499	3	3	9	Y	3					15
11	1140	N	990	-0-	-150	B	-0-	990	3			Y	-0-					15
12	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1879	3	2	9	Y	2					17
01	1178	N	781	-0-	-397	B	-0-	780	3	1	9	Y	1					18

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	268	-0-	-600	B	-0-	268	3			N	-0-					60
09	900	N	175	-0-	-725	B	-0-	175	3			N	-0-					60
10	589	N	456	-0-	-133	B	-0-	456	3			N	-0-					60
11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					60
12	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	678	3	39	9	N	35					95
*01	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	1292	2			Y	-0-					17
09	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	2			Y	-0-					17
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1313	2	4	9	Y	4					21
11	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	1164	2	3	9	Y	3					24
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1123	2	1	9	Y	1					25
01	1302	N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191	2			Y	-0-					25

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 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-

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
08	4154	X	2607	-0-	-1547 B	-0-	2607	3			N	-0-					120
09	4020	X	2234	-0-	-1786 B	-0-	2234	3			N	-0-					120
10	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					120
11	2520	X	1752	-0-	-768 B	-0-	1752	3			N	-0-					120
12	2604	X	2405	-0-	-199 B	-0-	2405	3			N	-0-					120
01	3131	X	633	-0-	-2498 B	-0-	633	3			N	-0-					120

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
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					27
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					27
10	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	215	2			N	-0-					27
11	240	N	96	-0-	-144 B	-0-	96	2			N	-0-					27
12	217	N	72	-0-	-145 B	-0-	72	2			N	-0-					27
01	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-					27

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
08	806	N	580	-0-	-226 B	-0-	580	2			N	-0-					37
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					37
10	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	2			N	-0-					37
11	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	2			N	-0-					37
12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					37
01	620	N	251	-0-	-369 B	-0-	251	2			N	-0-					37

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
08	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1061	3	1	9	Y	1					14
09	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1076	3	2	9	Y	2					16
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					18
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			Y	-0-	7	1			11
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1511	3	3	9	Y	3					14
*01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1269	3	2	9	Y	2					16

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
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	962	3	1	9	Y	1					10
09	1140	N	926	-0-	-214 B	-0-	914	3	12	9	Y	11					21
10	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	877	3	7	9	Y	6					27
11	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	694	3	9	9	Y	8					35
12	961	N	764	-0-	-197 B	-0-	741	3	23	9	Y	21	47	1			9
*01	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1293	3	4	9	Y	4					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
BURKETT					WELL #: 3	RRCID -> 212009	COMPL. DATE 04/20/2005					TOTAL DEPTH 12016			PERF.11706 - 11804		
08	1147	N	1024	-0-	-123 B	-0-	1021	3	3	9	Y	3					9
09	1140	N	864	-0-	-276 B	-0-	860	3	4	9	Y	4					13
10	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					15
11	990	N	913	-0-	-77 B	-0-	913	3			Y	-0-	1	1			14
12	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			Y	-0-					14
01	1147	N	854	-0-	-293 B	-0-	854	3			Y	-0-					14
SWINNEY, VIOLA					WELL #: 1	RRCID -> 212227	COMPL. DATE 05/18/2005					TOTAL DEPTH 12025			PERF.11548 - 11698		
08	1798	N	1512	-0-	-286 B	-0-	1505	3	7	9	Y	6					21
09	1590	N	1315	-0-	-275 B	-0-	1307	3	8	9	Y	7					28
10	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2105	3	11	9	Y	10					38
11	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	3437	3	58	9	Y	53	91	1			-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3193	3	43	9	Y	39					39
*01	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2668	3	30	9	Y	27					66
MCDONALD					WELL #: 1	RRCID -> 213548	COMPL. DATE 05/20/2005					TOTAL DEPTH 12018			PERF.11650 - 11752		
08	3038	X	2640	-0-	-398 B	-0-	2638	3	2	9	Y	2					4
09	2790	X	2746	-0-	-44 B	-0-	2744	3	2	9	Y	2					6
10	2604	X	2352	-0-	-252 B	-0-	2350	3	2	9	Y	2					8
11	2550	X	2066	-0-	-484 B	-0-	2063	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
12	2852	X	2564	-0-	-288 B	-0-	2557	3	7	9	Y	6					6
01	2852	X	2111	-0-	-741 B	-0-	2107	3	4	9	Y	4					10
JAKUBIK					WELL #: 2	RRCID -> 213551	COMPL. DATE 05/27/2005					TOTAL DEPTH 12395			PERF.11980 - 12176		
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1799	3	8	9	Y	7					16
09	1170	N	838	-0-	-332 B	-0-	808	3	30	9	Y	27					43
10	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1637	3	35	9	Y	32					75
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2393	3	24	9	Y	22					97
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1791	3	95	9	Y	86	183	1			-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1703	3	9	9	Y	8					8
AIRPORT					WELL #: 1	RRCID -> 213666	COMPL. DATE 04/21/2005					TOTAL DEPTH 12133			PERF.11766 - 11862		
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1884	3	2	9	Y	2					7
09	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1721	3	2	9	Y	2					9
10	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1835	3	2	9	Y	2					11
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			Y	-0-	2	1			9
12	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1657	3	1	9	Y	1					10
01	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1578	3	1	9	Y	1					11
WILSON, B.J.					WELL #: 1	RRCID -> 214313	COMPL. DATE 06/16/2005					TOTAL DEPTH 12045			PERF.11674 - 11816		
08	2077	N	1976	-0-	-101 B	-0-	1975	3	1	9	Y	1					5
09	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2231	3	2	9	Y	2					7
10	2232	N	2161	-0-	-71 B	-0-	2159	3	2	9	Y	2					9
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-	8	1			1
12	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2128	3	4	9	Y	4					5
01	2170	N	1912	-0-	-258 B	-0-	1909	3	3	9	Y	3					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	658	-0-	-613 B	-0-	658	3			Y	-0-					1
09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2
10	1271	X	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	3			Y	-0-					2
11	750	X	391	-0-	-359 B	-0-	391	3			Y	-0-					2
12	1457	X	920	-0-	-537 B	-0-	920	3			Y	-0-					2
01	1457	X	943	-0-	-514 B	-0-	943	3			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	95	3	2	9	Y	2					34
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	240	3	9	9	Y	8	24	1			18
*01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	140	3	1	9	Y	1					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1068	-0-	-203 B	-0-	1068	3			Y	-0-					18
09	1200	N	1044	-0-	-156 B	-0-	1044	3			Y	-0-					18
10	868	N	503	-0-	-365 B	-0-	503	3			Y	-0-					18
11	1020	N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			Y	-0-					18
12	1085	N	354	-0-	-731 B	-0-	354	3			Y	-0-					18
01	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	351	3	10	9	Y	9					9
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-					9
*01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			Y	-0-					42
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					42
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			Y	-0-					42
11	1050	N	985	-0-	-65 B	-0-	985	3			Y	-0-					42
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1365	3	4	9	Y	4					46
01	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	899	3			Y	-0-					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			Y	-0-					75
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	615	2			Y	-0-					75
10	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	565	2			Y	-0-					75
11	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	678	2	8	9	Y	7					82
12	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	643	2	2	9	Y	2					84
*01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			Y	-0-					84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	127	3	3	9	Y	3					25
09	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	94	3			Y	-0-					25
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			Y	-0-					25
11	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3845	3	61	9	Y	55					80
12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3943	3	14	9	Y	13					93
*01	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			Y	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	1395	N	653	-0-	-742 B	-0-	653	3			Y	-0-					19
09	900	N	566	-0-	-334 B	-0-	566	3			Y	-0-					19
10	868	N	609	-0-	-259 B	-0-	609	3			Y	-0-					19
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1060	3	18	9	Y	16					35
12	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					35
*01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					35

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1184	3	6	9	Y	5					34
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41					75
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1215	3	29	9	Y	26					101
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1156	3	13	9	Y	12					113
12	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1128	3	63	9	Y	57	126	1			44
01	1240	N	1063	-0-	-177 B	-0-	1057	3	6	9	Y	5					49

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

08	7056	X	7056	-0-	-0- B	-0-	7056	3			N	-0-					27
09	6780	X	6065	-0-	-715 B	-0-	6065	3			N	-0-					27
10	8358	X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	3			N	-0-					27
11	8409	X	8409	-0-	-0- B	-0-	8409	3			N	-0-					27
12	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	7746	3			N	-0-					27
01	7006	X	5813	-0-	-1193 B	-0-	5813	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					19
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-					19
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					19
*01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

08	11501	X	10585	-0-	-916 B	-0-	10577	3	8	9	Y	7					16
09	11130	X	10248	-0-	-882 B	-0-	10239	3	9	9	Y	8					24
10	11098	X	10786	-0-	-312 B	-0-	10777	3	9	9	Y	8					32
11	10470	X	10372	-0-	-98 B	-0-	10372	3			Y	-0-	26	1			6
12	10757	X	10660	-0-	-97 B	-0-	10647	3	13	9	Y	12					18
01	10788	X	10120	-0-	-668 B	-0-	10110	3	10	9	Y	9					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	10199	X	8901	-0-	-1298 B	-0-	8897	3	4	9	Y	4					7
09	9870	X	8682	-0-	-1188 B	-0-	8675	3	7	9	Y	6					13
10	10199	X	9778	-0-	-421 B	-0-	9771	3	7	9	Y	6					19
11	9660	X	8490	-0-	-1170 B	-0-	8480	3	10	9	Y	9	23	1			5
12	9920	X	7977	-0-	-1943 B	-0-	7966	3	11	9	Y	10					15
01	9765	X	7877	-0-	-1888 B	-0-	7868	3	9	9	Y	8					23

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
08	10199	X	7049	-0-	-3150 B	-0-	6896	3	153	9	N	139	191	1			48
09	9870	X	9426	-0-	-444 B	-0-	9290	3	136	9	N	124					172
10	10199	X	8453	-0-	-1746 B	-0-	8317	3	136	9	N	124	191	1			105
11	9120	X	8641	-0-	-479 B	-0-	8468	3	173	9	N	157	190	1			72
12	9734	X	8167	-0-	-1567 B	-0-	8049	3	118	9	N	107					179
01	9734	X	4256	-0-	-5478 B	-0-	4146	3	110	9	N	100	195	1			84

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
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	110	3	22	9	Y	20					20
09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	886	3	46	9	Y	42					62
10	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	3898	3	210	9	Y	191	174	1			79
11	5164	X	5164	-0-	-0- B	-0-	4991	3	173	9	Y	157					236
12	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	5514	3	261	9	Y	237	349	1			124
*01	2494	X	2494	-0-	-0- B	-0-	2470	3	24	9	Y	22					146

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
08	8339	X	7971	-0-	-368 B	-0-	7890	3	81	9	N	74					210
09	8070	X	7082	-0-	-988 B	-0-	6991	3	91	9	N	83	183	1			110
10	8339	X	7354	-0-	-985 B	-0-	7260	3	94	9	N	85					195
11	7830	X	6937	-0-	-893 B	-0-	6893	3	44	9	N	40					235
12	8091	X	6856	-0-	-1235 B	-0-	6750	3	106	9	N	96	188	1			143
01	7967	X	6505	-0-	-1462 B	-0-	6453	3	52	9	N	47					190

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20418	X	20418	-0-	-0- B	-0-	20418	3			N	-0-					150
09	19480	X	19480	-0-	-0- B	-0-	19480	3			N	-0-					150
10	16834	X	16834	-0-	-0- B	-0-	16834	3			N	-0-					150
11	13788	X	13788	-0-	-0- B	-0-	13788	3			N	-0-					150
12	11603	X	11603	-0-	-0- B	-0-	11603	3			N	-0-					150
*01	10108	X	10108	-0-	-0- B	-0-	10108	3			N	-0-					150

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7296	-0-	-826 B	-0-	7216	3	80	9	N	73					217
09	7860	X	7091	-0-	-769 B	-0-	7008	3	83	9	N	75	188	1			104
10	8122	X	7930	-0-	-192 B	-0-	7869	3	61	9	N	55					159
11	7500	X	6629	-0-	-871 B	-0-	6599	3	30	9	N	27					186
12	7533	X	4846	-0-	-2687 B	-0-	4816	3	30	9	N	27					213
01	7936	X	5695	-0-	-2241 B	-0-	5693	3	2	9	N	2					215

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	17720	-0-	-1035 B	-0-	17531	3	189	9	N	172	167	1			94
09	18180	X	16499	-0-	-1681 B	-0-	16370	3	129	9	N	117					211
10	18786	X	16674	-0-	-2112 B	-0-	16370	3	304	9	N	276	381	1			106
11	18180	X	15617	-0-	-2563 B	-0-	15418	3	199	9	N	181	187	1			100
12	17732	X	16038	-0-	-1694 B	-0-	15884	3	154	9	N	140	190	1			50
01	17732	X	15078	-0-	-2654 B	-0-	14944	3	134	9	N	122					172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8539	-0-	-916 B	-0-	8443	3	96	9	N	87					160
09	9150	X	8512	-0-	-638 B	-0-	8396	3	116	9	N	105	184	1			81
10	9455	X	9288	-0-	-167 B	-0-	9168	3	120	9	N	109					190
11	8250	X	7692	-0-	-558 B	-0-	7568	3	124	9	N	113	192	1			111
12	8804	X	7912	-0-	-892 B	-0-	7803	3	109	9	N	99					210
01	9300	X	5277	-0-	-4023 B	-0-	5193	3	84	9	N	76	194	1			92

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

08	13981	X	11182	-0-	-2799 B	-0-	11051	3	131	9	N	119					219
09	13500	X	10543	-0-	-2957 B	-0-	10360	3	183	9	N	166	185	1			200
10	11966	X	11909	-0-	-57 B	-0-	11745	3	164	9	N	149	188	1			161
11	11130	X	9746	-0-	-1384 B	-0-	9589	3	157	9	N	143	190	1			114
12	11191	X	9834	-0-	-1357 B	-0-	9698	3	136	9	N	124	189	1			49
01	11904	X	8156	-0-	-3748 B	-0-	8053	3	103	9	N	94					143

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41 B	-0-	1	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1269	-0-	-126 B	-0-	1	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41 B	-0-	1	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-	1	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135 B	-0-	1	1	1135	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	1	1	578	2	N	13	141	1			13
							14	9									
09	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	1	1	555	2	N	8					21
							9	9									
10	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	1	1	551	2	N	7					28
							8	9									
11	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	1	1	543	2	N	10					38
							11	9									
12	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	1	1	532	2	N	3					41
							3	9									
01	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	1	1	493	2	N	9					50
							10	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

08	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	1	1	665	2	N	100					137
							110	9									
09	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	1	1	639	2	N	99	148	1			88
							109	9									
10	837	N	698	-0-	-139 B	-0-	1	1	634	2	N	57					145
							63	9									
11	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	1	1	624	2	N	87	156	1			76
							96	9									
12	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	1	1	612	2	N	86					162
							95	9									
01	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	1	1	567	2	N	71	154	1			79
							78	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	403	N	398	-0-		-5	B	-0-		1	1	347	2	N	45					140
										50	9									
09	390	N	385	-0-		-5	B	-0-		1	1	333	2	N	46	155	1			31
										51	9									
10	434	N	384	-0-		-50	B	-0-		1	1	331	2	N	47					78
										52	9									
11	390	N	382	-0-		-8	B	-0-		1	1	326	2	N	50					128
										55	9									
12	403	N	371	-0-		-32	B	-0-		1	1	319	2	N	46	149	1			25
										51	9									
01	372	N	354	-0-		-18	B	-0-		1	1	296	2	N	52					77
										57	9									

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. 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	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1012	2	N	356	338	1			248
										392	9									
09	1380	N	1307	-0-		-73	B	-0-		1	1	972	2	N	304	327	1			225
										334	9									
10	1395	N	1243	-0-		-152	B	-0-		1	1	965	2	N	252	301	1			176
										277	9									
11	1350	N	1130	-0-		-220	B	-0-		1	1	950	2	N	163	288	1			51
										179	9									
12	1364	N	1301	-0-		-63	B	-0-		1	1	931	2	N	335	163	1			223
										369	9									
01	1240	N	1101	-0-		-139	B	-0-		1	1	863	2	N	215	317	1			121
										237	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
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. 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	14291	X	10847	-0-		-3444	B	-0-		622	1	10122	2	N	94	177	1	25	8	87
										103	9									
09	13830	X	10820	-0-		-3010	B	-0-		565	1	10131	2	N	113					200
										124	9									
10	14291	X	11916	-0-		-2375	B	-0-		593	1	11170	2	N	139	187	1	17	8	135
										153	9									
11	12360	X	10046	-0-		-2314	B	-0-		540	1	9365	2	N	128	36	8			227
										141	9									
12	12772	X	9566	-0-		-3206	B	-0-		550	1	8856	2	N	145	192	1	50	8	130
										160	9									
01	11904	X	9342	-0-		-2562	B	-0-		548	1	8717	2	N	70	15	8			185
										77	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
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
08	20584	X	13561	-0-	-7023 B	-0-	773	1	12593	2	N	177	182	1	25	8	50
							195	9									
09	19920	X	15042	-0-	-4878 B	-0-	785	1	14096	2	N	146	1	8			195
							161	9									
10	19282	X	16178	-0-	-3104 B	-0-	802	1	15097	2	N	254	377	1	17	8	55
							279	9									
11	16320	X	15044	-0-	-1276 B	-0-	810	1	14062	2	N	156	36	8			175
							172	9									
12	16678	X	14811	-0-	-1867 B	-0-	845	1	13602	2	N	331	379	1	50	8	77
							364	9									
01	16182	X	13708	-0-	-2474 B	-0-	802	1	12740	2	N	151	16	8			212
							166	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

08	1519	N	949	-0-	-570 B	-0-	949	2			N	-0-					122
09	1380	N	967	-0-	-413 B	-0-	967	2			N	-0-					122
10	1333	N	696	-0-	-637 B	-0-	693	2	3	9	N	3					125
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	358	2	3	9	N	3					128
12	992	N	153	-0-	-839 B	-0-	153	2			N	-0-					128
*01	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					128

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

08	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	109	1	1859	3	N	10					100
							11	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	86	1	1708	3	N	-0-					100
10	1922	N	1155	-0-	-767 B	-0-	62	1	1093	3	N	-0-					100
11	1920	N	1209	-0-	-711 B	-0-	48	1	1161	3	N	-0-					100
12	1860	N	1485	-0-	-375 B	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					100
01	1147	N	978	-0-	-169 B	-0-	57	1	921	3	N	-0-					100

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

08	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			Y	-0-					30
09	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			Y	-0-					30
10	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			Y	-0-					30
11	1350	N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303	2			Y	-0-					30
12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			Y	-0-					30
*01	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

08	713	N	151	-0-	-562 B	-0-	151	2			Y	-0-					26
09	840	N	121	-0-	-719 B	-0-	121	2			Y	-0-					26
10	775	N	188	-0-	-587 B	-0-	188	2			Y	-0-					26
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					26
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					26
*01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			Y	-0-					20
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-					20
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					20
11	840	N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2			Y	-0-					20
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			Y	-0-					20
01	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2			Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	100578	-0-	100578 B	100578	99039	2	1539	9	N	1399	1074	1	28	8	297
09	SHUT IN	141598	-0-	141598 B	242176	138918	2	2680	9	N	2436	2049	1	36	8	648
10	SHUT IN	144264	-0-	144264 B	386440	141262	2	3002	9	N	2729	2586	1	6	8	785
11	SHUT IN	129543	-0-	129543 B	515983	3281	1	123786	2	N	2251	2482	1	15	8	539
						2476	9									
12	SHUT IN	112225	-0-	112225 B	628208	3566	1	106616	2	N	1857	1883	1	151	8	362
						2043	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	628208					N	NO RPT					362

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

08	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	36	1	509	2	N	-0-					174
09	510 N	370	-0-	-140 B	-0-	25	1	345	2	N	-0-					174
10	589 N	450	-0-	-139 B	-0-	30	1	420	2	N	-0-					174
11	540 N	477	-0-	-63 B	-0-	33	1	444	2	N	-0-					174
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	38	1	511	2	N	-0-					174
*01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	36	1	490	2	N	-0-					174

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

08	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	42	1	573	2	Y	4					4
						4	9									
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	989	2	Y	5					9
						6	9									
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	3					12
						3	9									
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					12
*01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	52	1	700	2	Y	16					28
						18	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	81	1	1143	2	N	13					100
							14	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	78	1	1078	2	N	7					107
							8	9									
10	1209	N	1121	-0-	-88 B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					107
11	1200	N	999	-0-	-201 B	-0-	69	1	930	2	N	-0-	107	1			-0-
12	1209	N	895	-0-	-314 B	-0-	62	1	827	2	N	5					5
							6	9									
01	1116	N	818	-0-	-298 B	-0-	56	1	762	2	N	-0-					5

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19	1			-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-

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
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	63	1	885	2	Y	-0-					70
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	63	1	875	2	Y	15					85
							17	9									
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	64	1	894	2	Y	-0-					85
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	9					94
							10	9									
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	-0-					94
01	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	64	1	865	2	Y	-0-					94

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
08	992	N	573	-0-	-419 B	-0-	38	1	535	2	N	-0-					37
09	870	N	358	-0-	-512 B	-0-	24	1	334	2	N	-0-					37
10	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	38	1	533	2	N	-0-					37
11	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	34	1	458	2	N	-0-					37
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	59	1	786	2	N	-0-					37
*01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	57	1	770	2	N	-0-					37

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
08	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	75	1	1012	2	N	2					47
							2	9									
09	1320	N	1158	-0-	-162 B	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					47
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					47
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					47
12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					47
01	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	76	1	982	2	N	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	91	1	1281	2	N	-0-					16
09	1320	N	1317	-0-	-3 B	-0-	89	1	1228	2	N	-0-					16
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1263	2	N	41					57
							45	9									
11	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	89	1	1203	2	N	6					63
							7	9									
12	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					63
01	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	94	1	1271	2	N	-0-					63

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
08	713	N	324	-0-	-389 B	-0-	21	1	297	2	N	5					8
							6	9									
09	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	37	1	514	2	N	12					20
							13	9									
10	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	38	1	535	2	N	10					30
							11	9									
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	N	12					42
							13	9									
12	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	39	1	520	2	N	3					45
							3	9									
01	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	36	1	494	2	N	3					48
							3	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2422	-0-	-58 B	-0-	158	1	2222	2	N	38	1	8			162
							42	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	154	1	2126	2	N	41					203
							45	9									
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	157	1	2190	2	N	38	178	1			63
							42	9									
11	2340	N	2249	-0-	-91 B	-0-	152	1	2056	2	N	37					100
							41	9									
12	2418	N	2292	-0-	-126 B	-0-	157	1	2091	2	N	40					140
							44	9									
01	2387	N	1901	-0-	-486 B	-0-	128	1	1739	2	N	31					171
							34	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	141	1	1980	2	Y	-0-					8
09	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	122	1	1680	2	Y	-0-					8
10	1798	N	139	-0-	-1659 B	-0-	15	1	124	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	151	1	1936	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	861	-0-	-999 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	123	1	1556	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					20
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					20
10	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					20
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					20
12	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	52	1	689	2	Y	7					27
							8	9									
*01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	56	1	755	2	Y	-0-					27

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	35	1	494	2	N	-0-					195
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	35	1	487	2	N	6	177	1			24
							7	9									
10	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	34	1	474	2	N	4	5	1			23
							4	9									
11	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	34	1	454	2	N	7					30
							8	9									
12	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	34	1	459	2	N	5					35
							6	9									
01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	36	1	483	2	N	6	34	1			7
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 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
08	775	N	612	-0-	-163 B	-0-	40	1	561	2	N	10					35
							11	9									
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	48	1	665	2	N	15					50
							17	9									
10	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	42	1	590	2	N	15					65
							17	9									
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	43	1	577	2	N	12					77
							13	9									
12	744	N	576	-0-	-168 B	-0-	39	1	524	2	N	12					89
							13	9									
*01	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	56	1	766	2	N	18					107
							20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	48	1	678	2	Y	4					18
							4	9									
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	46	1	636	2	Y	5					23
							6	9									
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	48	1	670	2	Y	5					28
							6	9									
11	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	46	1	619	2	Y	12					40
							13	9									
12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	51	1	677	2	Y	3					43
							3	9									
01	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	48	1	657	2	Y	6					49
							7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					59
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					59
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	49	1	677	2	Y	19	62	1			16
							21	9									
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					16
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	53	1	708	2	Y	-0-					16
*01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					16

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	15					54
							17	9									
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					54
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	9					63
							10	9									
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					63
*01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
08	1519	N	1067	-0-	-452	B	-0-	70	1	990	2	N	6					84
								7	9									
09	1170	N	985	-0-	-185	B	-0-	66	1	913	2	N	5					89
								6	9									
10	1085	N	1003	-0-	-82	B	-0-	67	1	933	2	N	3					92
								3	9									
11	1020	N	958	-0-	-62	B	-0-	66	1	889	2	N	3					95
								3	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1021	2	N	2					97
								2	9									
01	992	N	944	-0-	-48	B	-0-	64	1	872	2	N	7					104
								8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1125	2	N	10					27
								11	9									
09	1140	N	1129	-0-	-11	B	-0-	76	1	1043	2	N	9					36
								10	9									
10	1147	N	1039	-0-	-108	B	-0-	69	1	960	2	N	9					45
								10	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1089	2	N	9					54
								10	9									
12	1178	N	1131	-0-	-47	B	-0-	78	1	1043	2	N	9					63
								10	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	B	-0-	69	1	939	2	N	-0-	32	1			28

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. 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
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1048	2	N	12					134
								13	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1004	2	N	3					137
								3	9									
10	1085	N	926	-0-	-159	B	-0-	62	1	861	2	N	3					140
								3	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1078	2	N	5					145
								6	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1040	2	N	4					149
								4	9									
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1028	2	N	10					159
								11	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1044	2	N	3	2	8			29
								3	9									
09	1110	N	941	-0-	-169	B	-0-	63	1	875	2	N	3					32
								3	9									
10	1085	N	463	-0-	-622	B	-0-	31	1	429	2	N	3					35
								3	9									
11	1080	N	477	-0-	-603	B	-0-	33	1	442	2	N	2					37
								2	9									
12	961	N	731	-0-	-230	B	-0-	51	1	679	2	N	1					38
								1	9									
*01	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	60	1	814	2	N	4					42
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 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
08	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1682	2	Y	4					30
								4	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1303	2	Y	3					33
								3	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1645	2	Y	15	37	1			11
								17	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1600	2	Y	8					19
								9	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1509	2	Y	14					33
								15	9									
01	1767	N	1697	-0-	-70	B	-0-	115	1	1568	2	Y	13					46
								14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1513	2	Y	25	34	1			2
								28	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1390	2	Y	6					8
								7	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1536	2	Y	26					34
								29	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1460	2	Y	8					42
								9	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1496	2	Y	23					65
								25	9									
01	1581	N	1463	-0-	-118	B	-0-	100	1	1363	2	Y	-0-					65

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	69	1	977	2	N	9					47
								10	9									
09	1020	N	512	-0-	-508	B	-0-	34	1	475	2	N	3					50
								3	9									
10	1023	N	667	-0-	-356	B	-0-	44	1	614	2	N	8					58
								9	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1146	2	N	12					70
								13	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1066	2	N	8					78
								9	9									
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1028	2	N	9					87
								10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	61	1	861	2	N	1	176	1			17
								1	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1038	2	N	-0-					17
10	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1159	2	N	11					28
								12	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	72	1	977	2	N	-0-					28
12	1147	N	1098	-0-	-49	B	-0-	76	1	1022	2	N	-0-					28
01	1240	N	1132	-0-	-108	B	-0-	78	1	1054	2	N	-0-					28

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	66	1	937	2	N	-0-					60
09	990	N	844	-0-	-146	B	-0-	57	1	787	2	N	-0-					60
10	1054	N	721	-0-	-333	B	-0-	48	1	673	2	N	-0-					60
11	960	N	688	-0-	-272	B	-0-	47	1	641	2	N	-0-					60
12	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	65	1	864	2	N	-0-					60
*01	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	63	1	856	2	N	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1299	-0-	-623	B	-0-	86	1	1207	2	N	5	2	8			108
								6	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1481	2	N	1					109
								1	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1562	2	N	6					115
								7	9									
11	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1432	2	N	22					137
								24	9									
12	1643	N	1571	-0-	-72	B	-0-	109	1	1459	2	N	3	133	1			7
								3	9									
01	1674	N	1521	-0-	-153	B	-0-	104	1	1415	2	N	2					9
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1272	-0-	-30	B	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					125
09	1290	N	1244	-0-	-46	B	-0-	84	1	1158	2	N	2					127
								2	9									
10	1302	N	1281	-0-	-21	B	-0-	85	1	1185	2	N	10					137
								11	9									
11	1230	N	1181	-0-	-49	B	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					137
12	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1191	2	N	1					138
								1	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1202	2	N	4					142
								4	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1010	2	N	-0-					20
09	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	64	1	885	2	N	38					58
								42	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	70	1	974	2	N	15					73
								17	9									
11	1050	N	930	-0-	-120	B	-0-	64	1	866	2	N	-0-					73
12	1023	N	947	-0-	-76	B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					73
01	1054	N	948	-0-	-106	B	-0-	65	1	883	2	N	-0-					73

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1059	2	Y	8					83
								9	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	67	1	928	2	Y	9					92
								10	9									
10	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-	72	1	1004	2	Y	2					94
								2	9									
11	1110	N	1015	-0-	-95	B	-0-	69	1	938	2	Y	7					101
								8	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-	83	1			18
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1007	2	Y	16					34
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1462	2	Y	47	2	8			87
									52	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1317	2	Y	42					129
									46	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1352	2	Y	51					180
									56	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1275	2	Y	52	158	1			74
									57	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1340	2	Y	8					82
									9	9									
01	1426	N	1119	-0-	-307	B	-0-		75	1	1014	2	Y	27					109
									30	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. 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
08	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-		153	1	2162	2	Y	19	2	8			57
									21	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-		149	1	2054	2	Y	3					60
									3	9									
10	2325	N	1656	-0-	-669	B	-0-		111	1	1543	2	Y	2					62
									2	9									
11	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-		163	1	2204	2	Y	40	69	1			33
									44	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-		161	1	2149	2	Y	1					34
									1	9									
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-		156	1	2119	2	Y	39					73
									43	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. 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
08	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-		161	1	2208	2	Y	23	2	8			88
									25	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-		155	1	2081	2	Y	10	84	1			14
									11	9									
10	2449	N	2442	-0-	-7	B	-0-		166	1	2265	2	Y	10					24
									11	9									
11	2310	N	2308	-0-	-2	B	-0-		160	1	2113	2	Y	32					56
									35	9									
12	2325	N	2051	-0-	-274	B	-0-		145	1	1887	2	Y	17					73
									19	9									
01	2449	N	1446	-0-	-1003	B	-0-		102	1	1325	2	Y	17					90
									19	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. 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
08	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1401	2	Y	2	2	8			12
									2	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1364	2	Y	1					13
									1	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1558	2	Y	35					48
									39	9									
11	1440	N	1078	-0-	-362	B	-0-		74	1	1002	2	Y	2					50
									2	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-		122	1	1629	2	Y	15					65
									17	9									
01	1705	N	1580	-0-	-125	B	-0-		108	1	1469	2	Y	3					68
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	16	1	222	2	N	-0-					25
09	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	20	1	274	2	N	-0-					25
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	50	1	697	2	N	52					77
							57	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					77
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	N	-0-					77
*01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	N	-0-					77

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
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	71	1	996	2	N	-0-					15
09	1110	N	895	-0-	-215 B	-0-	60	1	826	2	N	8					23
							9	9									
10	961	N	762	-0-	-199 B	-0-	51	1	711	2	N	-0-					23
11	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	69	1	927	2	N	7					30
							8	9									
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	86	1	1151	2	N	57					87
							63	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	45					132
							50	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	80	1	1076	2	N	17					65
							19	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	79	1	1037	2	N	-0-					65
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					65
11	1140	N	1131	-0-	-9 B	-0-	78	1	1050	2	N	3					68
							3	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					68
01	1147	N	973	-0-	-174 B	-0-	67	1	898	2	N	7					75
							8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	120	1	1693	2	Y	1					63
							1	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	115	1	1584	2	Y	1					64
							1	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	117	1	1633	2	Y	54	76	1			42
							59	9									
11	1650	N	1436	-0-	-214 B	-0-	99	1	1336	2	Y	1					43
							1	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	122	1	1623	2	Y	-0-					43
01	1705	N	1499	-0-	-206 B	-0-	103	1	1396	2	Y	-0-					43

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
08	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1575	2	N	6					83
							7	9									
10	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	83	1	1097	2	N	1					84
							1	9									
11	1680	N	1501	-0-	-179 B	-0-	107	1	1386	2	N	7					91
							8	9									
12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	106	1	1360	2	N	5					96
							6	9									
01	1178	N	1074	-0-	-104 B	-0-	77	1	989	2	N	7					103
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	73	1	1023	2	Y	3					36
							3	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	129	1	1787	2	Y	3					39
							3	9									
10	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					39
11	1050	N	931	-0-	-119 B	-0-	64	1	866	2	Y	1					40
							1	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	91	1	1222	2	Y	4					44
							4	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	2					46

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
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	101	1	1429	2	N	2	2	8			132
							2	9									
09	1470	N	1440	-0-	-30 B	-0-	97	1	1342	2	N	1					133
							1	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	103	1	1436	2	N	14					147
							15	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	101	1	1368	2	N	20					167
							22	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	109	1	1455	2	N	11					178
							12	9									
*01	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	113	1	1531	2	N	16					194
							18	9									

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
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	105	1	1484	2	Y	34	3	8			55
							37	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	103	1	1418	2	Y	6					61
							7	9									
10	1829	X	1489	-0-	-340 B	-0-	99	1	1387	2	Y	3					64
							3	9									
11	1770	X	1352	-0-	-418 B	-0-	92	1	1243	2	Y	15					79
							17	9									
12	1829	X	1559	-0-	-270 B	-0-	109	1	1450	2	Y	-0-					79
01	1612	X	737	-0-	-875 B	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					79

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
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	39	1	550	2	Y	3					39
							3	9									
09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	38	1	525	2	Y	4					43
							4	9									
10	620	N	279	-0-	-341 B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					43
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					43
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	98	1	1313	2	Y	-0-					43
*01	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	124	1	1686	2	Y	2					45
							2	9									

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
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					91
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	72	1	991	2	N	-0-					91
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	88	1	1229	2	N	-0-					91
11	1320	N	1247	-0-	-73 B	-0-	86	1	1161	2	N	-0-					91
12	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					91
01	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1978	2	Y	3					75
								3	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2265	2	Y	5					80
								6	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2304	2	Y	3					83
								3	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2176	2	Y	4					87
								4	9									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2274	2	Y	2					89
								2	9									
01	2418	N	2395	-0-	-23	B	-0-	164	1	2224	2	Y	6					95
								7	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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1644	2	Y	25	93	1			30
								28	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1555	2	Y	8					38
								9	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1639	2	Y	11					49
								12	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1540	2	Y	41					90
								45	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1590	2	Y	17	90	1			17
								19	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1580	2	Y	9					26
								10	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
08	1736	N	1531	-0-	-205	B	-0-	101	1	1422	2	N	7	2	8			50
								8	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1447	2	N	1					51
								1	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1630	2	N	-0-					51
11	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					51
12	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1582	2	N	-0-					51
01	1736	N	1337	-0-	-399	B	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1798	N	1697	-0-	-101 B	-0-	112	1	1584	2	N	1					38
							1	9									
09	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					38
10	1612	N	1596	-0-	-16 B	-0-	106	1	1482	2	N	7					45
							8	9									
11	1650	N	1561	-0-	-89 B	-0-	107	1	1452	2	N	2					47
							2	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	133	1	1779	2	N	-0-					47
*01	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	129	1	1750	2	N	8					55
							9	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	95	1	1332	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	100	1	1374	2	N	1					26
							1	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	101	1	1411	2	N	8					34
							9	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	N	20					54
							22	9									
12	1519	N	1335	-0-	-184 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					54
01	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-					54

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
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	76	1	1071	2	Y	2					5
							2	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	70	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
10	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					7
11	1110	N	1084	-0-	-26 B	-0-	75	1	1007	2	Y	2					9
							2	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	81	1	1076	2	Y	2					11
							2	9									
*01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1126	2	Y	2					13
							2	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
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	48	1	679	2	Y	11	2	8			83
							12	9									
09	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	53	1	730	2	Y	1					84
							1	9									
10	713	N	475	-0-	-238 B	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					84
11	720	N	447	-0-	-273 B	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					84
12	806	N	379	-0-	-427 B	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					84
01	465	N	56	-0-	-409 B	-0-	4	1	48	2	Y	4	75	1			13
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1271	N	1247	-0-	-24 B	-0-	82	1	1162	2	N	3					71
							3	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	82	1	1128	2	N	3					74
							3	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	84	1	1166	2	N	2					76
							2	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	1					77
							1	9									
12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1166	2	N	4					81
							4	9									
01	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	83	1	1127	2	N	3					84
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	114	1	1612	2	Y	-0-					70
09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	113	1	1556	2	Y	16					86
							18	9									
10	1736	N	1558	-0-	-178 B	-0-	104	1	1453	2	Y	1					87
							1	9									
11	1680	N	1518	-0-	-162 B	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-					87
12	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					87
*01	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	112	1	1524	2	Y	2					89
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	81	1	1146	2	Y	21	1	8			54
							23	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	80	1	1102	2	Y	1					55
							1	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	Y	-0-					55
11	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	80	1	1079	2	Y	3					58
							3	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	6					64
*01	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	83	1	1131	2	Y	10					74
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	103	1	1446	2	Y	7					50
							8	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	101	1	1390	2	Y	4					54
							4	9									
10	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	73	1	1021	2	Y	2					56
							2	9									
11	1500	N	1159	-0-	-341 B	-0-	80	1	1078	2	Y	1					57
							1	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	112	1	1497	2	Y	3					60
							3	9									
*01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	104	1	1418	2	Y	-0-	50	1			10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3407	2	Y	12	2	8			84
								13	9									
09	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3192	2	Y	22	81	1			25
								24	9									
10	3751	X	3093	-0-	-658	B	-0-	205	1	2860	2	Y	25					50
								28	9									
11	3630	X	668	-0-	-2962	B	-0-	46	1	619	2	Y	3					53
								3	9									
12	3658	X	878	-0-	-2780	B	-0-	61	1	813	2	Y	4					57
								4	9									
01	3658	X	3354	-0-	-304	B	-0-	229	1	3111	2	Y	13					70
								14	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1410	2	Y	8	2	8			20
								9	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1349	2	Y	3					23
								3	9									
10	1705	N	1505	-0-	-200	B	-0-	104	1	1392	2	Y	8	30	1			1
								9	9									
11	1470	N	1414	-0-	-56	B	-0-	100	1	1301	2	Y	12					13
								13	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	105	1	1353	2	Y	3					16
								3	9									
01	1519	N	1468	-0-	-51	B	-0-	104	1	1361	2	Y	3					19
								3	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1784	2	N	-0-					89
09	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1673	2	N	-0-					89
10	1798	N	1688	-0-	-110	B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					89
11	1860	N	1713	-0-	-147	B	-0-	118	1	1595	2	N	-0-					89
12	1860	N	1741	-0-	-119	B	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					89
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1570	2	N	-0-					89

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14	B	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14					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
08	2294	N	2186	-0-	-108	B	-0-	144	1	2031	2	N	10					169
								11	9									
09	2220	N	2081	-0-	-139	B	-0-	140	1	1934	2	N	6					175
								7	9									
10	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2142	2	N	10					185
								11	9									
11	2130	N	1821	-0-	-309	B	-0-	125	1	1689	2	N	6	176	1			15
								7	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2174	2	N	5					20
								6	9									
01	2294	N	2284	-0-	-10	B	-0-	156	1	2114	2	N	13					33
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	99	1	1399	2	Y	1					76
							1	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	118	1	1632	2	Y	6					82
							7	9									
10	1581	N	1532	-0-	-49 B	-0-	101	1	1409	2	Y	20					102
							22	9									
11	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	97	1	1315	2	Y	5	91	1			16
							6	9									
12	1674	N	1489	-0-	-185 B	-0-	103	1	1382	2	Y	4					20
							4	9									
01	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	100	1	1362	2	Y	13					33
							14	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
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	93	1	1254	2	N	60					179
							66	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	89	1	1179	2	N	-0-					179
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					179
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	58	1	729	2	N	-0-					179
12	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-					179
01	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-					179

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
08	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	94	1	1331	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	97	1	1338	2	Y	1					55
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					55
11	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	88	1	1186	2	Y	2					57
							2	9									
12	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	92	1	1222	2	Y	14					71
							15	9									
01	1364	N	1330	-0-	-34 B	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-					71

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
08	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	125	1	1754	2	N	-0-					33
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	122	1	1682	2	N	-0-					33
10	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	124	1	1723	2	N	-0-					33
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	121	1	1635	2	N	67					100
							74	9									
12	1860	N	1688	-0-	-172 B	-0-	118	1	1570	2	N	-0-					100
01	1860	N	1372	-0-	-488 B	-0-	94	1	1278	2	N	-0-					100

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
08	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	73	1	1024	2	N	5					72
							6	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	75	1	1031	2	N	24					96
							26	9									
10	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					96
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	78	1	1055	2	N	3					99
							3	9									
12	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	80	1	1065	2	N	-0-					99
*01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	85	1	1161	2	N	-0-					99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	56	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	67	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	-0-					-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	85	1	1204	2	N	37	2	8			124
							41	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	81	1	1120	2	N	1					125
							1	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	N	-0-					125
11	1290	N	1162	-0-	-128 B	-0-	80	1	1082	2	N	-0-					125
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	84	1	1125	2	N	40					165
							44	9									
*01	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	84	1	1141	2	N	3					168
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1477	-0-	-73 B	-0-	98	1	1377	2	N	2	2	8			194
							2	9									
09	1470	N	1183	-0-	-287 B	-0-	80	1	1103	2	N	-0-	181	1			13
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	108	1	1504	2	N	-0-					13
11	1440	N	1428	-0-	-12 B	-0-	98	1	1323	2	N	6					19
							7	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	102	1	1362	2	N	5					24
							6	9									
01	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	97	1	1315	2	N	2					26
							2	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1856	-0-	1856 B	1856	122	1	1722	2	Y	11					22
							12	9									
09	T. A.		1740	-0-	1740 B	3596	117	1	1612	2	Y	10					32
							11	9									
10	T. A.		1829	-0-	1829 B	5425	120	1	1675	2	Y	31	53	1			10
							34	9									
11	7103	X	1678	-0-	-5425 B	-0-	115	1	1556	2	Y	6					16
							7	9									
12	1866	X	1866	-0-	-0- B	-0-	128	1	1704	2	Y	31					47
							34	9									
*01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	127	1	1718	2	Y	24					71
							26	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1279	-0-	-302 B	-0-	85	1	1192	2	N	2					139
							2	9									
09	2010	N	1715	-0-	-295 B	-0-	116	1	1597	2	N	2					141
							2	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	99	1	1374	2	N	65	175	1			31
							72	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	87	1	1174	2	N	3					34
							3	9									
12	1767	N	1583	-0-	-184 B	-0-	107	1	1428	2	N	44					78
							48	9									
01	1550	N	1245	-0-	-305 B	-0-	85	1	1159	2	N	1					79
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					20
09	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	60	1	826	2	Y	3					23
							3	9									
10	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					23
11	900	N	463	-0-	-437 B	-0-	32	1	430	2	Y	1					24
							1	9									
12	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					24
01	744	N	486	-0-	-258 B	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					24

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	86	1	1160	2	N	2	172	1	2	8	26
							2	9									
09	1260	N	1071	-0-	-189 B	-0-	76	1	994	2	N	1					27
							1	9									
10	1333	N	1062	-0-	-271 B	-0-	75	1	987	2	N	-0-					27
11	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	75	1	956	2	N	-0-					27
12	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	75	1	946	2	N	-0-					27
01	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	70	1	897	2	N	4					31
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

08	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-					114
09	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	45	1	628	2	N	1					115
							1	9									
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	46	1	642	2	N	2					117
							2	9									
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	46	1	623	2	N	3					120
							3	9									
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	47	1	629	2	N	-0-					120
*01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	48	1	648	2	N	-0-					120

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

08	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	48	1	671	2	N	-0-					137
09	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	55	1	762	2	N	16					153
							18	9									
10	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	55	1	765	2	N	-0-					153
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	674	2	N	-0-					153
12	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	52	1	688	2	N	-0-					153
*01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	897	2	N	-0-					153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	56	1	791	2	Y	1	1	8			51
								1	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					51
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					51
11	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	55	1	744	2	Y	-0-					51
12	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					51
01	744	N	653	-0-	-91	B	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					50

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	56	1	789	2	Y	2					38
								2	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1112	2	Y	3					41
								3	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	62	1	863	2	Y	4					45
								4	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	65	1	880	2	Y	3					48
								3	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	65	1	865	2	Y	3					51
								3	9									
*01	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	65	1	878	2	Y	4					55
								4	9									

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
08	1643	N	1190	-0-	-453	B	-0-	78	1	1106	2	N	5					42
								6	9									
09	1440	N	1296	-0-	-144	B	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					42
10	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					42
11	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					42
12	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1370	2	N	-0-					42
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1373	2	N	37					79
								41	9									

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
08	2015	X	2015	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1681	2	Y	195	168	1	2	8	185
								215	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1014	2	Y	155	180	1			160
								171	9									
10	1612	N	816	-0-	-796	B	-0-	43	1	596	2	Y	161	167	1			154
								177	9									
11	1560	N	697	-0-	-863	B	-0-	37	1	494	2	Y	151	166	1			139
								166	9									
12	1302	N	169	-0-	-1133	B	-0-	2	1	31	2	Y	124	167	1			96
								136	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	174	170	1			100

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
08	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1782	2	N	2	2	8			146
								2	9									
09	1920	N	1426	-0-	-494	B	-0-	96	1	1328	2	N	2					148
								2	9									
10	1798	N	1410	-0-	-388	B	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					148
11	1860	N	1432	-0-	-428	B	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					148
12	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1688	2	N	-0-					148
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1403	2	N	-0-					148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					4
09	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	58	1	805	2	Y	10					14
								11	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	68	1	953	2	Y	10					24
								11	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	65	1	876	2	Y	21	22	1			23
								23	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	69	1	920	2	Y	2	16	1			9
								2	9									
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	67	1	904	2	Y	29					38
								32	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	61	1	805	2	Y	1					102
								1	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	46	1	573	2	Y	1					103
								1	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	62	1	808	2	Y	16	93	1			26
								18	9									
11	840	N	741	-0-	-99	B	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					26
12	651	N	4	-0-	-647	B	-0-	4	1			Y	-0-					26
01	899	N	267	-0-	-632	B	-0-	22	1	243	2	Y	2					28
								2	9									

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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1190	2	Y	7	43	1			5
								8	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1083	2	Y	15					20
								17	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1231	2	Y	1					21
								1	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1183	2	Y	9					30
								10	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1230	2	Y	12					42
								13	9									
01	1333	N	1319	-0-	-14	B	-0-	90	1	1225	2	Y	4					45
								4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1702	2	Y	9					22
								10	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1583	2	Y	11					33
								12	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1508	2	Y	7					40
								8	9									
11	1770	N	1667	-0-	-103	B	-0-	114	1	1541	2	Y	11					51
								12	9									
12	1767	N	1318	-0-	-449	B	-0-	91	1	1219	2	Y	7					58
								8	9									
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1719	2	Y	12					70
								13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	987	-0-	-5	B	-0-	63	1	890	2	N	31					105
								34	9									
09	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	62	1	856	2	N	1					106
								1	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	64	1	892	2	N	2					108
								2	9									
11	960	N	937	-0-	-23	B	-0-	64	1	871	2	N	2					110
								2	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1217	2	N	1					111
								1	9									
01	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	64	1	871	2	N	-0-					111

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
08	1395	N	1379	-0-	-16	B	-0-	91	1	1288	2	N	-0-					49
09	1320	N	1302	-0-	-18	B	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					49
10	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1273	2	N	16					65
								18	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96	B	-0-	84	1	1140	2	N	-0-					65
12	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1267	2	N	-0-					65
01	1395	N	1243	-0-	-152	B	-0-	85	1	1158	2	N	-0-					65

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			98
								2	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1457	2	Y	2					100
								2	9									
10	1395	N	1177	-0-	-218	B	-0-	79	1	1096	2	Y	2					102
								2	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1257	2	Y	2					104
								2	9									
12	1612	N	1458	-0-	-154	B	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					104
01	1178	N	1137	-0-	-41	B	-0-	78	1	1057	2	Y	2					106
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2054	2	Y	-0-	187	1			25
09	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1862	2	Y	-0-					25
10	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1859	2	Y	62					87
								68	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65	B	-0-	132	1	1783	2	Y	-0-					87
12	2046	N	1891	-0-	-155	B	-0-	132	1	1759	2	Y	-0-					87
*01	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1989	2	Y	-0-					87

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

08	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1172	2	Y	37					67
								41	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1162	2	Y	4					71
								4	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1240	2	Y	5					76
								6	9									
11	1260	N	1249	-0-	-11	B	-0-	85	1	1150	2	Y	13	77	1			12
								14	9									
12	1302	N	1184	-0-	-118	B	-0-	82	1	1098	2	Y	4					16
								4	9									
01	1333	N	1320	-0-	-13	B	-0-	89	1	1208	2	Y	21					37
								23	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

08	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	66	1	927	2	Y	1	87	1			18
								1	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					18
10	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-					18
11	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	71	1	953	2	Y	-0-					18
12	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1011	2	Y	-0-					18
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	72	1	982	2	Y	38					56
								42	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

08	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1305	2	N	25	2	8			145
								28	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1280	2	N	1					146
								1	9									
10	1395	N	1307	-0-	-88	B	-0-	87	1	1218	2	N	2					148
								2	9									
11	1380	N	1274	-0-	-106	B	-0-	88	1	1186	2	N	-0-					148
12	1426	N	1181	-0-	-245	B	-0-	82	1	1098	2	N	1					149
								1	9									
01	1302	N	1115	-0-	-187	B	-0-	76	1	1033	2	N	5					154
								6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

08	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2230	2	N	-0-					80
09	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2149	2	N	-0-					80
10	2325	N	2165	-0-	-160	B	-0-	140	1	1951	2	N	67					147
								74	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2196	2	N	5					152
								6	9									
12	2622	N	2622	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2416	2	N	23					175
								25	9									
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2904	2	N	2					177
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1504	2	Y	2					26
								2	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1462	2	Y	4					30
								4	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1495	2	Y	1					31
								1	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1594	2	Y	1					32
								1	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1814	2	Y	-0-					32
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1687	2	Y	6					38
								7	9									

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
08	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1337	2	Y	80					138
								88	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1329	2	Y	12	135	1			15
								13	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1399	2	Y	26					41
								29	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1293	2	Y	22					63
								24	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1349	2	Y	3					66
								3	9									
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1371	2	Y	21					87
								23	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

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
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1147	2	Y	68	3	8			76
								75	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1227	2	Y	1					77
								1	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1256	2	Y	41					118
								45	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4	B	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-					118
12	1364	N	1210	-0-	-154	B	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					118
01	1395	N	1012	-0-	-383	B	-0-	69	1	943	2	Y	-0-	117	1			1

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
08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	55	1	775	2	N	-0-					172
09	1020	N	899	-0-	-121	B	-0-	58	1	800	2	N	37					209
								41	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	71	1	990	2	N	-0-	180	1			29
11	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	70	1	947	2	N	3					32
								3	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	70	1	936	2	N	2					34
								2	9									
01	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	71	1	970	2	N	3					37
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1558	2	N	65	2	8			105
							72	9									
09	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	108	1	1497	2	N	1					106
							1	9									
10	1705	N	1675	-0-	-30 B	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					106
11	1680	N	1582	-0-	-98 B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					106
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	117	1	1563	2	N	60					166
							66	9									
*01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	115	1	1565	2	N	16	132	1			50
							18	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					68
09	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	77	1	1067	2	N	-0-					68
10	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	67	1	936	2	N	-0-					68
11	1170	N	910	-0-	-260 B	-0-	63	1	847	2	N	-0-					68
12	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	75	1	996	2	N	-0-					68
01	992	N	752	-0-	-240 B	-0-	52	1	700	2	N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1556	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	107	1	1472	2	Y	-0-					66
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	115	1	1600	2	Y	18					84
							20	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-					84
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	119	1	1595	2	Y	-0-					84
*01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	113	1	1530	2	Y	-0-					84

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	103	1	1446	2	Y	13					26
							14	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	101	1	1400	2	Y	2					28
							2	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	104	1	1449	2	Y	10					38
							11	9									
11	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	101	1	1367	2	Y	9					47
							10	9									
12	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	103	1	1378	2	Y	3					50
							3	9									
01	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	104	1	1406	2	Y	13	48	1			15
							14	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. (I) GAS 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	1147	-0-	-0- B	-0-	76	1	1067	2	Y	4	1	8			47
							4	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	74	1	1016	2	Y	-0-					47
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	76	1	1058	2	Y	1					48
							1	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					48
12	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	81	1	1086	2	Y	-0-					48
*01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	76	1	1026	2	Y	1					49
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS 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	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	101	1	1424	2	Y	30	2	8			109
							33	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	93	1	1278	2	Y	4					113
							4	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	91	1	1273	2	Y	17	108	1			22
							19	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	Y	-0-					22
12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	12					34
							13	9									
*01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	86	1	1170	2	Y	22					56
							24	9									

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
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	80	1	1121	2	Y	4					44
							4	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	78	1	1077	2	Y	5					49
							6	9									
10	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	82	1	1138	2	Y	24					73
							26	9									
11	1170	N	1129	-0-	-41 B	-0-	78	1	1047	2	Y	4					77
							4	9									
12	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	83	1	1114	2	Y	6					83
							7	9									
01	1240	N	1157	-0-	-83 B	-0-	79	1	1067	2	Y	10					93
							11	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
08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	138	1	1885	2	Y	25	145	1	3	8	39
							28	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	139	1	1862	2	Y	3					42
							3	9									
10	2170	N	2127	-0-	-43 B	-0-	146	1	1974	2	Y	6					48
							7	9									
11	1980	N	1713	-0-	-267 B	-0-	121	1	1585	2	Y	6					54
							7	9									
12	2077	N	1415	-0-	-662 B	-0-	102	1	1307	2	Y	5					59
							6	9									
01	2139	N	728	-0-	-1411 B	-0-	53	1	666	2	Y	8					67
							9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 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
08	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	69	1	913	2	N	145	185	1	3	8	151
							160	9									
09	1380	N	1227	-0-	-153 B	-0-	84	1	1101	2	N	38					189
							42	9									
10	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	68	1	890	2	N	8	181	1			16
							9	9									
11	1110	N	927	-0-	-183 B	-0-	68	1	859	2	N	-0-					16
12	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	81	1	1032	2	N	37					53
							41	9									
*01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1062	2	N	36					89
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	136	1	1922	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	129	1	1786	2	Y	1					22
							1	9									
10	2046	N	1860	-0-	-186 B	-0-	124	1	1736	2	Y	-0-					22
11	1980	N	818	-0-	-1162 B	-0-	56	1	761	2	Y	1					23
							1	9									
12	1984	N	1104	-0-	-880 B	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					23
01	1860	N	53	-0-	-1807 B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					23

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	75	1	1056	2	N	34					129
							37	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	73	1	1010	2	N	3					132
							3	9									
10	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	76	1	1057	2	N	3					135
							3	9									
11	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	73	1	986	2	N	15					150
							17	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					150
01	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	75	1	1016	2	N	2					152
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	67	1	949	2	N	-0-					139
09	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	66	1	908	2	N	3					142
							3	9									
10	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	65	1	905	2	N	3					145
							3	9									
11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	66	1	887	2	N	-0-					145
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	72	1	958	2	N	5					150
							6	9									
*01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	69	1	932	2	N	5					155
							6	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

08	1209	N	956	-0-	-253 B	-0-	63	1	892	2	N	1					137
							1	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	N	20					157
							22	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	94	1	1305	2	N	6					163
							7	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	7					170
							8	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1246	2	N	4					174
							4	9									
01	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	91	1	1239	2	N	6					180
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

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	1178	N	960	-0-		-218	B	-0-		63	1	885	2	N	11					145
										12	9									
09	1080	N	1055	-0-		-25	B	-0-		71	1	982	2	N	2					147
										2	9									
10	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1012	2	N	10					157
										11	9									
11	1034	N	1034	-0-		-0-	B	-0-		71	1	957	2	N	5					162
										6	9									
12	1085	N	1062	-0-		-23	B	-0-		74	1	988	2	N	-0-					162
*01	1093	N	1093	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1012	2	N	5					167
										6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1364	N	1280	-0-		-84	B	-0-		85	1	1195	2	N	-0-					91
09	1230	N	892	-0-		-338	B	-0-		59	1	809	2	N	22					113
										24	9									
10	1364	N	1314	-0-		-50	B	-0-		88	1	1226	2	N	-0-					113
11	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1167	2	N	-0-					113
12	1721	N	1721	-0-		-0-	B	-0-		120	1	1598	2	N	3					116
										3	9									
01	1302	N	1281	-0-		-21	B	-0-		88	1	1193	2	N	-0-					116

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-		121	1	1698	2	N	5					175
										6	9									
09	1740	N	1690	-0-		-50	B	-0-		114	1	1570	2	N	5					180
										6	9									
10	1901	N	1901	-0-		-0-	B	-0-		126	1	1753	2	N	20					200
										22	9									
11	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1646	2	N	2	173	1			29
										2	9									
12	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1713	2	N	-0-					29
01	1891	N	1846	-0-		-45	B	-0-		126	1	1706	2	N	13					42
										14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2711	N	2711	-0-		-0-	B	-0-		178	1	2514	2	Y	17	90	1			43
										19	9									
09	2261	N	2261	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2108	2	Y	-0-					43
10	2790	N	2245	-0-		-545	B	-0-		148	1	2069	2	Y	25					68
										28	9									
11	2610	N	2217	-0-		-393	B	-0-		153	1	2061	2	Y	3					71
										3	9									
12	2579	N	2579	-0-		-0-	B	-0-		176	1	2355	2	Y	44	91	1			24
										48	9									
*01	2429	N	2429	-0-		-0-	B	-0-		167	1	2262	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	X	2104	-0-	-0- B	-0-	139	1	1963	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
09	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	273	1	3764	2	Y	1					14
							1	9									
10	10230	X	95	-0-	-10135 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					14
11	9900	X	491	-0-	-9409 B	-0-	34	1	456	2	Y	1					15
							1	9									
12	10230	X	2005	-0-	-8225 B	-0-	140	1	1865	2	Y	-0-					15
01	4185	X	695	-0-	-3490 B	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					15

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	54	1	707	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	61	1	791	2	N	1					48
							1	9									
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	54	1	749	2	N	2					50
							2	9									
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					50
12	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	45	1	575	2	N	-0-					50
01	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	44	1	580	2	N	-0-					50

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					23
09	1560	N	1450	-0-	-110 B	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					23
10	1457	N	1408	-0-	-49 B	-0-	94	1	1314	2	N	-0-					23
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	103	1	1385	2	N	41					64
							45	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	102	1	1360	2	N	33					97
							36	9									
01	1395	N	1392	-0-	-3 B	-0-	95	1	1297	2	N	-0-					97

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1610	-0-	-64 B	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					72
09	1620	N	1340	-0-	-280 B	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					72
10	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	107	1	1489	2	N	-0-					72
11	1560	N	1537	-0-	-23 B	-0-	106	1	1431	2	N	-0-					72
12	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	113	1	1512	2	N	-0-					72
01	1581	N	1485	-0-	-96 B	-0-	102	1	1383	2	N	-0-					72

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	67	1	945	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	-0-					44
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					44
11	990	N	637	-0-	-353 B	-0-	44	1	593	2	Y	-0-					44
12	868	N	432	-0-	-436 B	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					44
01	1054	N	494	-0-	-560 B	-0-	34	1	459	2	Y	1					45
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	85	1	1200	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	Y	3					32
							3	9									
10	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	63	1	885	2	Y	4					36
							4	9									
11	990	N	693	-0-	-297 B	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					36
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					36
01	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					36

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	130	1	1826	2	Y	19					43
							21	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	136	1	1881	2	Y	19					62
							21	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143	1	1987	2	Y	17	71	1			8
							19	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	138	1	1859	2	Y	41					49
							45	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	148	1	1973	2	Y	19					68
							21	9									
01	2139	N	2090	-0-	-49 B	-0-	141	1	1919	2	Y	27	66	1			29
							30	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

08	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	185	1	2551	2	Y	11	2	8			125
							12	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	93	1	1226	2	Y	7					132
							8	9									
10	2294	N	2152	-0-	-142 B	-0-	147	1	1998	2	Y	6	119	1			19
							7	9									
11	2490	N	2456	-0-	-34 B	-0-	173	1	2283	2	Y	-0-					19
12	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	223	1	2921	2	Y	1					20
							1	9									
01	2139	N	1724	-0-	-415 B	-0-	122	1	1599	2	Y	3					23
							3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	47	1	665	2	Y	-0-					17
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	62	1	853	2	Y	1					18
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					18
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	57	1	772	2	Y	2					20
							2	9									
12	961	N	703	-0-	-258 B	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					20
*01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					54
09	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1580	2	Y	2					56
							2	9									
10	1457	N	1431	-0-	-26 B	-0-	99	1	1331	2	Y	1					57
							1	9									
11	1740	N	1383	-0-	-357 B	-0-	99	1	1282	2	Y	2					59
							2	9									
12	1767	N	860	-0-	-907 B	-0-	64	1	795	2	Y	1					60
							1	9									
*01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	105	1	1373	2	Y	8					68
							9	9									

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
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	113	1	1587	2	Y	29					41
							32	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	295	1	4070	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	175	1	2438	2	Y	3					9
							3	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	119	1	1603	2	Y	28	36	1			1
							31	9									
12	2170	X	1538	-0-	-632 B	-0-	106	1	1412	2	Y	18					19
							20	9									
*01	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	165	1	2241	2	Y	15					34
							17	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	931	-0-	-464 B	-0-	62	1	869	2	N	-0-					117
09	1380	N	1213	-0-	-167 B	-0-	82	1	1129	2	N	2					119
							2	9									
10	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	92	1	1285	2	N	1					120
							1	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	90	1	1216	2	N	2					122
							2	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	N	-0-					122
01	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	92	1	1251	2	N	-0-					122

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	125	1	1709	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	127	1	1696	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1860	N	1611	-0-	-249 B	-0-	111	1	1498	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	124	1	1622	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	130	1	1685	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1612	N	1561	-0-	-51 B	-0-	111	1	1447	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	96	1	1347	2	Y	14					54
							15	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	97	1	1340	2	Y	2					56
							2	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					56
11	1410	N	1359	-0-	-51 B	-0-	94	1	1264	2	Y	1					57
							1	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-					57
01	1488	N	1294	-0-	-194 B	-0-	89	1	1203	2	Y	2					59
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	70	1	929	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					10
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	109	1	1462	2	Y	-0-					10
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	118	1	1540	2	Y	2					12
							2	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	117	1	1515	2	Y	-0-					12
*01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	120	1	1572	2	Y	-0-					12

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
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	100	1	1411	2	Y	25	1	8			58
							28	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	92	1	1273	2	Y	21					79
							23	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1265	2	Y	11					90
							12	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	95	1	1282	2	Y	29	101	1			18
							32	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	98	1	1314	2	Y	-0-					18
*01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	97	1	1311	2	Y	18					36
							20	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
08	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	90	1	1217	2	Y	5	42	1			8
							6	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	96	1	1263	2	Y	-0-					8
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	76	1	1001	2	Y	1					9
							1	9									
11	1260	N	1047	-0-	-213 B	-0-	76	1	971	2	Y	-0-					9
12	1395	N	1042	-0-	-353 B	-0-	76	1	965	2	Y	1					10
							1	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	95	1	1238	2	Y	2					12
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	177	1	2501	2	Y	-0-					7
09	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	172	1	2376	2	Y	2					9
							2	9									
10	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	191	1	2663	2	Y	2					11
							2	9									
11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	192	1	2591	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	193	1	2578	2	Y	-0-					4
*01	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	196	1	2661	2	Y	-0-					4

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	95	1	1343	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	84	1	1163	2	N	1					46
							1	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	95	1	1321	2	N	2					48
							2	9									
11	1380	N	1337	-0-	-43 B	-0-	91	1	1229	2	N	15					63
							17	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	95	1	1269	2	N	16					79
							18	9									
01	1426	N	1393	-0-	-33 B	-0-	95	1	1296	2	N	2					81
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1367	2	Y	37					56
							41	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1371	2	Y	6					62
							7	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	2					64
							2	9									
11	1470	N	1350	-0-	-120 B	-0-	93	1	1256	2	Y	1					65
							1	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	109	1	1459	2	Y	-0-					65
*01	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	104	1	1414	2	Y	2					67
							2	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

08	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	101	1	1363	2	Y	3					42
							3	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					42
10	1457	N	1348	-0-	-109 B	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					42
11	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	164	1	2154	2	Y	-0-					42
12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	157	1	2049	2	Y	1					43
							1	9									
01	1333	N	1204	-0-	-129 B	-0-	86	1	1117	2	Y	1					44
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	96	1	1348	2	Y	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	91	1	1258	2	Y	9					14
							10	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	97	1	1355	2	Y	10					24
							11	9									
11	1410	N	1364	-0-	-46 B	-0-	92	1	1248	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
12	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	96	1	1285	2	Y	-0-	14	1			9
01	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	98	1	1335	2	Y	-0-					9

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	215	1	3028	2	N	12					192
							13	9									
09	2190	X	1937	-0-	-253 B	-0-	130	1	1795	2	N	11					203
							12	9									
10	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	193	1	2693	2	N	5					208
							6	9									
11	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	162	1	2184	2	N	12					220
							13	9									
12	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	177	1	2361	2	N	8					228
							9	9									
*01	2416	X	2416	-0-	-0- B	-0-	165	1	2234	2	N	15					243
							17	9									

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
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	80	1	1129	2	Y	1					22
							1	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	68	1	935	2	Y	2					24
							2	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					24
11	1170	N	352	-0-	-818 B	-0-	24	1	327	2	Y	1					25
							1	9									
12	1054	N	361	-0-	-693 B	-0-	25	1	335	2	Y	1					26
							1	9									
*01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					26

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
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	87	1	1233	2	Y	1	93	1			3
							1	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	91	1	1252	2	Y	-0-					3
10	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	63	1	874	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1163	-0-	-127 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					3
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	95	1	1270	2	Y	-0-					3
*01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1124	2	Y	47					50
							52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2294	N	2200	-0-		-94	B	-0-	145	1	2049	2	N	5				147
									6	9								
09	2066	N	2066	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1919	2	N	7				154
									8	9								
10	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2007	2	N	28				182
									31	9								
11	2130	N	2034	-0-		-96	B	-0-	140	1	1892	2	N	2	166	1		18
									2	9								
12	2139	N	1934	-0-		-205	B	-0-	134	1	1794	2	N	5				23
									6	9								
*01	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2013	2	N	12				35
									13	9								

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2408	N	2408	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2242	2	N	6				120
									7	9								
09	2251	N	2251	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2089	2	N	10				130
									11	9								
10	2418	N	2274	-0-		-144	B	-0-	151	1	2112	2	N	10				140
									11	9								
11	2340	N	2242	-0-		-98	B	-0-	151	1	2037	2	N	49				189
									54	9								
12	2342	N	2342	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2178	2	N	1				190
									1	9								
01	2263	N	2256	-0-		-7	B	-0-	154	1	2085	2	N	15				205
									17	9								

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	537	N	537	-0-		-0-	B	-0-	34	1	481	2	Y	20				57
									22	9								
09	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	24	1	328	2	Y	1				58
									1	9								
10	713	N	713	-0-		-0-	B	-0-	48	1	665	2	Y	-0-				58
11	674	N	674	-0-		-0-	B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-				58
12	724	N	724	-0-		-0-	B	-0-	50	1	664	2	Y	9				67
									10	9								
01	713	N	686	-0-		-27	B	-0-	47	1	637	2	Y	2				69
									2	9								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1643	N	1629	-0-		-14	B	-0-	109	1	1480	2	N	36	2	8		177
									40	9								
09	1560	N	1540	-0-		-20	B	-0-	108	1	1429	2	N	3				180
									3	9								
10	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1431	2	N	-0-				180
11	1590	N	1492	-0-		-98	B	-0-	105	1	1362	2	N	23	167	1		36
									25	9								
12	1630	N	1630	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1509	2	N	4				40
									4	9								
01	1550	N	595	-0-		-955	B	-0-	44	1	545	2	N	5				45
									6	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1054	N	727	-0-	-327 B	-0-	48	1	679	2	N	-0-					110
09	1050	N	721	-0-	-329 B	-0-	49	1	672	2	N	-0-					110
10	961	N	685	-0-	-276 B	-0-	46	1	639	2	N	-0-					110
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	43	1	587	2	N	-0-					110
12	744	N	510	-0-	-234 B	-0-	36	1	474	2	N	-0-					110
01	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	34	1	463	2	N	-0-					110

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
08	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	185	1	2609	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1646	2	N	1					36
							1	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	154	1	2133	2	N	2					38
							2	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	161	1	2119	2	N	49					87
							54	9									
12	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	174	1	2267	2	N	5					92
							6	9									
*01	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	142	1	1871	2	N	18					110
							20	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	53	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	119	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	109	1	1412	2	Y	2					2
							2	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					2

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
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					14
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	57	1	788	2	Y	3					17
							3	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	67	1	938	2	Y	5					22
							6	9									
11	1110	N	900	-0-	-210 B	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					22
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					22
01	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	65	1	876	2	Y	15					37
							17	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					16
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	78	1	1031	2	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	80	1	1013	2	Y	2					2
							2	9									
01	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	80	1	1028	2	Y	2					4
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2	8			71
							2	9									
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					71
10	1147	N	954	-0-	-193 B	-0-	64	1	890	2	Y	-0-	71	1			-0-
11	1110	N	975	-0-	-135 B	-0-	67	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	71	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
*01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-					1

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
08	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	59	1	833	2	N	1	1	8			105
							1	9									
09	900	N	448	-0-	-452 B	-0-	30	1	416	2	N	2					107
							2	9									
10	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	64	1	887	2	N	-0-					107
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	63	1	857	2	N	72					179
							79	9									
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	39	1	518	2	N	-0-					179
01	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	62	1	843	2	N	-0-					179

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
08	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	139	1	1962	2	Y	1					78
							1	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	138	1	1909	2	Y	4					82
							4	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	136	1	1898	2	Y	25					107
							28	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	137	1	1849	2	Y	3	90	1			20
							3	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	140	1	1868	2	Y	3					23
							3	9									
*01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	141	1	1911	2	Y	6					29
							7	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
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	45	1	636	2	Y	4					36
							4	9									
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	37	1	517	2	Y	2					38
							2	9									
10	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	37	1	509	2	Y	2					40
							2	9									
11	660	N	528	-0-	-132 B	-0-	36	1	491	2	Y	1					41
							1	9									
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	37	1	492	2	Y	1					42
							1	9									
01	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	42	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	168	1	2368	2	N	-0-					97
09	2430	N	2362	-0-	-68 B	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					97
10	2542	N	2233	-0-	-309 B	-0-	145	1	2019	2	N	63					160
							69	9									
11	2460	N	2396	-0-	-64 B	-0-	165	1	2227	2	N	4					164
							4	9									
12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	178	1	2376	2	N	-0-					164
*01	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	165	1	2242	2	N	11					175
							12	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
08	1798	N	1770	-0-	-28 B	-0-	116	1	1634	2	N	18					102
							20	9									
09	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	115	1	1582	2	N	17					119
							19	9									
10	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	114	1	1596	2	N	15					134
							17	9									
11	1710	N	1689	-0-	-21 B	-0-	115	1	1551	2	N	21					155
							23	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	121	1	1616	2	N	51	176	1			30
							56	9									
*01	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	25					55
							28	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
08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	101	1	1423	2	Y	3					26
							3	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	105	1	1450	2	Y	1					27
							1	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	103	1	1438	2	Y	1					28
							1	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	Y	9	33	1			4
							10	9									
12	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	106	1	1415	2	Y	11					15
							12	9									
01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	95	1	1289	2	Y	1					16
							1	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	94	1	1320	2	N	13					137
							14	9									
09	1410	N	1360	-0-	-50 B	-0-	91	1	1255	2	N	13					150
							14	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	94	1	1313	2	N	10					160
							11	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	94	1	1273	2	N	36	173	1			23
							40	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	97	1	1299	2	N	19					42
							21	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	96	1	1299	2	N	13					55
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	107	1	1508	2	Y	-0-					29
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	105	1	1451	2	Y	30	31	1			28
							33	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1546	2	Y	6					34
							7	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	108	1	1462	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
12	1643	N	1476	-0-	-167 B	-0-	102	1	1362	2	Y	11					24
							12	9									
01	1643	N	1507	-0-	-136 B	-0-	102	1	1385	2	Y	18	31	1			11
							20	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	73	1	1032	2	Y	1					17
							1	9									
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	Y	1					18
							1	9									
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	43	1	606	2	Y	1					19
							1	9									
11	810	N	306	-0-	-504 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					19
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	19	1	249	2	Y	1					20
							1	9									
01	651	N	245	-0-	-406 B	-0-	17	1	227	2	Y	1					21
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	127	1	1787	2	Y	12					48
							13	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	127	1	1758	2	Y	15					63
							17	9									
10	2015	N	1960	-0-	-55 B	-0-	130	1	1819	2	Y	10	61	1			12
							11	9									
11	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	122	1	1646	2	Y	28					40
							31	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1831	2	Y	17					57
							19	9									
01	1953	N	1933	-0-	-20 B	-0-	131	1	1785	2	Y	15	61	1			11
							17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	149	1	2099	2	Y	-0-					8
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	143	1	1970	2	Y	-0-					8
10	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	144	1	1951	2	Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	145	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	146	1	1983	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 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
08	1496	N	1496	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1396	2	Y	1					108
									1	9									
09	1433	N	1433	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1336	2	Y	-0-					108
10	1469	N	1469	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1369	2	Y	2					110
									2	9									
11	1440	N	1427	-0-		-13	B	-0-	98	1	1329	2	Y	-0-					110
12	1488	N	1474	-0-		-14	B	-0-	103	1	1369	2	Y	2					112
									2	9									
01	1457	N	1400	-0-		-57	B	-0-	96	1	1302	2	Y	2					114
									2	9									

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. GAS	(I) 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	1829	N	1829	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1694	2	Y	14					54
									15	9									
09	1792	N	1792	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1654	2	Y	16					70
									18	9									
10	1812	N	1812	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1680	2	Y	11	62	1			19
									12	9									
11	1832	N	1832	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1676	2	Y	29					48
									32	9									
12	1838	N	1838	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1692	2	Y	17					65
									19	9									
*01	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1701	2	Y	14	62	1			17
									15	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1573	2	Y	10					25
									11	9									
09	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1555	2	Y	10					35
									11	9									
10	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1545	2	Y	8	35	1			8
									9	9									
11	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1551	2	Y	20					28
									22	9									
12	1736	N	1631	-0-		-105	B	-0-	113	1	1508	2	Y	9					37
									10	9									
01	1674	N	1614	-0-		-60	B	-0-	110	1	1489	2	Y	14	33	1			18
									15	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1067	N	1067	-0-		-0-	B	-0-	70	1	993	2	Y	4					34
									4	9									
09	1098	N	1098	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1022	2	Y	2					36
									2	9									
10	1090	N	1090	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					36
11	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1022	2	Y	1					37
									1	9									
12	1147	N	1123	-0-		-24	B	-0-	78	1	1041	2	Y	4					41
									4	9									
01	1085	N	1043	-0-		-42	B	-0-	71	1	969	2	Y	3					44
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	106	1	1494	2	N	8					190
							9	9									
09	1560	N	1424	-0-	-136 B	-0-	96	1	1320	2	N	7					197
							8	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	111	1	1550	2	N	8					205
							9	9									
11	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	106	1	1429	2	N	10					215
							11	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	111	1	1481	2	N	7					222
							8	9									
01	1674	N	1621	-0-	-53 B	-0-	110	1	1498	2	N	12					234
							13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					60
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	2					62
							2	9									
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					62
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					62
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62

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
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	19					41
							21	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	131	1	1803	2	Y	21					62
							23	9									
10	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	132	1	1840	2	Y	16	71	1			7
							18	9									
11	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	156	1	2101	2	Y	41					48
							45	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	153	1	2046	2	Y	19					67
							21	9									
*01	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	148	1	2003	2	Y	27	67	1			27
							30	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
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	Y	-0-					36
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	15	1	203	2	Y	1					37
							1	9									
10	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	90	1	1251	2	Y	12	47	1			2
							13	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	109	1	1477	2	Y	10					12
							11	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	104	1	1387	2	Y	5					17
							6	9									
01	1364	N	830	-0-	-534 B	-0-	56	1	761	2	Y	12					29
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	106	1	1494	2	Y	17	2	8			174
							19	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	102	1	1413	2	Y	29					203
							32	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	108	1	1512	2	Y	21	178	1			46
							23	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	104	1	1399	2	Y	65					111
							72	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	126	1	1681	2	Y	27					138
							30	9									
01	1395	N	542	-0-	-853 B	-0-	35	1	477	2	Y	27					165
							30	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	213	1	2996	2	Y	-0-					71
09	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	148	1	2037	2	Y	11					82
							12	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	192	1	2675	2	Y	57	129	1			10
							63	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	184	1	2481	2	Y	48					58
							53	9									
12	1923	X	1923	-0-	-0- B	-0-	132	1	1769	2	Y	20					78
							22	9									
*01	1495	X	1495	-0-	-0- B	-0-	100	1	1354	2	Y	37					115
							41	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
08	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	120	1	1685	2	Y	3					8
							3	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	119	1	1640	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1860	N	1627	-0-	-233 B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147 B	-0-	110	1	1479	2	Y	4					4
							4	9									
12	1829	N	1597	-0-	-232 B	-0-	111	1	1484	2	Y	2					6
							2	9									
*01	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	113	1	1539	2	Y	3					9
							3	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	156	1	2195	2	Y	-0-					72
09	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	148	1	2045	2	Y	-0-					72
10	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	152	1	2120	2	Y	3					75
							3	9									
11	2280	N	1971	-0-	-309 B	-0-	136	1	1834	2	Y	1					76
							1	9									
12	2263	N	1885	-0-	-378 B	-0-	131	1	1753	2	Y	1					77
							1	9									
01	2263	N	1438	-0-	-825 B	-0-	99	1	1338	2	Y	1					78
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	155	1	2181	2	Y	3					69
							3	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	151	1	2088	2	Y	7					76
							8	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	162	1	2256	2	Y	16					92
							18	9									
11	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	160	1	2163	2	Y	7	84	1			15
							8	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	172	1	2292	2	Y	4					19
							4	9									
01	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	163	1	2216	2	Y	8					27
							9	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	103	1	1450	2	Y	9					77
							10	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	104	1	1441	2	Y	8					85
							9	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	102	1	1422	2	Y	1					86
							1	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	103	1	1391	2	Y	6					92
							7	9									
12	1612	N	1498	-0-	-114 B	-0-	104	1	1394	2	Y	-0-	84	1			8
*01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	103	1	1401	2	Y	16					24
							18	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	169	1	2377	2	Y	5					78
							6	9									
09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	166	1	2288	2	Y	-0-					78
10	2511	N	2492	-0-	-19 B	-0-	167	1	2325	2	Y	-0-					78
11	2460	N	2338	-0-	-122 B	-0-	160	1	2167	2	Y	10					88
							11	9									
12	2542	N	2369	-0-	-173 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					88
01	2480	N	1751	-0-	-729 B	-0-	120	1	1631	2	Y	-0-					88

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
08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	97	1	1367	2	Y	45	1	8			70
							50	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	91	1	1256	2	Y	62	69	1			63
							68	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	98	1	1373	2	Y	61					124
							67	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	95	1	1283	2	Y	11	93	1			42
							12	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	99	1	1323	2	Y	19					61
							21	9									
*01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	1357	2	Y	21	63	1			19
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	105	1	1483	2	Y	-0-					7
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	90	1	1245	2	Y	-0-					7
10	1550	N	1400	-0-	-150 B	-0-	94	1	1306	2	Y	-0-					7
11	1530	N	1273	-0-	-257 B	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-					7
12	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	90	1	1205	2	Y	14					21
							15	9									
01	1395	N	1266	-0-	-129 B	-0-	87	1	1179	2	Y	-0-					21

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
08	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	132	1	1866	2	Y	37	1	8			52
							41	9									
09	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	139	1	1914	2	Y	5	47	1			10
							6	9									
10	7347	X	1941	-0-	-5406 B	-0-	130	1	1808	2	Y	3					13
							3	9									
11	7110	X	1795	-0-	-5315 B	-0-	121	1	1631	2	Y	39	47	1			5
							43	9									
12	7347	X	1761	-0-	-5586 B	-0-	121	1	1617	2	Y	21					26
							23	9									
01	2139	X	1883	-0-	-256 B	-0-	128	1	1738	2	Y	15					41
							17	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
08	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	147	1	2078	2	Y	44					57
							48	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	132	1	1826	2	Y	1					58
							1	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	143	1	1996	2	Y	65	72	1			51
							72	9									
11	2190	N	1942	-0-	-248 B	-0-	132	1	1782	2	Y	25					76
							28	9									
12	2015	N	1857	-0-	-158 B	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					76
01	2201	N	1844	-0-	-357 B	-0-	123	1	1671	2	Y	45					121
							50	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
08	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	140	1	1977	2	Y	11	2	8			30
							12	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	137	1	1887	2	Y	17					47
							19	9									
10	2201	N	2193	-0-	-8 B	-0-	146	1	2037	2	Y	9					56
							10	9									
11	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	143	1	1936	2	Y	13					69
							14	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	148	1	1982	2	Y	13					82
							14	9									
01	2201	N	2122	-0-	-79 B	-0-	144	1	1955	2	Y	21					103
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	161	1	2273	2	Y	-0-					11
09	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	156	1	2149	2	Y	-0-					11
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	156	1	2179	2	Y	18					29
							20	9									
11	2220	N	1948	-0-	-272 B	-0-	134	1	1813	2	Y	1					30
							1	9									
12	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	189	1	2520	2	Y	7					37
							8	9									
*01	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	175	1	2378	2	Y	2					39
							2	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
08	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	75	1	1052	2	Y	4					33
							4	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	76	1	1051	2	Y	2					35
							2	9									
10	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					35
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					35
12	1178	N	587	-0-	-591 B	-0-	41	1	542	2	Y	4					39
							4	9									
01	992	N	478	-0-	-514 B	-0-	33	1	443	2	Y	2					41
							2	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
08	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	110	1	1545	2	Y	-0-					42
09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	101	1	1388	2	Y	-0-					42
10	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					42
11	1590	N	1435	-0-	-155 B	-0-	99	1	1336	2	Y	-0-					42
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	109	1	1451	2	Y	-0-					42
01	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	106	1	1436	2	Y	1					43
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	148	1	2090	2	Y	10					73
							11	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	146	1	2017	2	Y	16					89
							18	9									
10	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	151	1	2099	2	Y	9					98
							10	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	150	1	2023	2	Y	91	122	1			67
							100	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	159	1	2125	2	Y	9					76
							10	9									
*01	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	153	1	2079	2	Y	49					125
							54	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) 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	3281	X	3281	-0-		-0-	B	-0-	216	1	3045	2	N	18					115
									20	9									
09	2296	X	2296	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2133	2	N	7					122
									8	9									
10	2812	X	2812	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2601	2	N	23					145
									25	9									
11	2854	X	2854	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2645	2	N	12					157
									13	9									
12	3096	X	3096	-0-		-0-	B	-0-	214	1	2860	2	N	20					177
									22	9									
*01	2973	X	2973	-0-		-0-	B	-0-	202	1	2747	2	N	22					199
									24	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1517	N	1517	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1411	2	Y	5					37
									6	9									
09	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1322	2	Y	5					42
									6	9									
10	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1375	2	Y	18	40	1			20
									20	9									
11	1440	N	1377	-0-		-63	B	-0-	95	1	1278	2	Y	4					24
									4	9									
12	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1394	2	Y	8					32
									9	9									
01	1488	N	1468	-0-		-20	B	-0-	100	1	1355	2	Y	12					44
									13	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	B	-0-	84	1	1190	2	Y	6					61
									7	9									
09	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1144	2	Y	12					73
									13	9									
10	1364	N	1199	-0-		-165	B	-0-	80	1	1116	2	Y	3	65	1			11
									3	9									
11	1230	N	1026	-0-		-204	B	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1185	-0-		-86	B	-0-	83	1	1102	2	Y	-0-					11
01	1209	N	1101	-0-		-108	B	-0-	75	1	1025	2	Y	1					12
									1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1684	N	1684	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1571	2	Y	2	2	8			105
									2	9									
09	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1481	2	Y	1					106
									1	9									
10	1890	N	1890	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1763	2	Y	1					107
									1	9									
11	1874	N	1874	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1743	2	Y	2					109
									2	9									
12	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					109
*01	1967	N	1967	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1830	2	Y	2					111
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	92	1	1293	2	Y	31	1	8			53
							34	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	92	1	1265	2	Y	5	42	1			16
							6	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	93	1	1292	2	Y	2					18
							2	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	28	36	1			10
							31	9									
12	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-	83	1	1114	2	Y	16					26
							18	9									
01	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	87	1	1179	2	Y	11					37
							12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1097	-0-	-205 B	-0-	70	1	992	2	N	32					177
							35	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	90	1	1238	2	N	-0-	160	1			17
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					17
11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	89	1	1199	2	N	-0-					17
12	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					17
01	1364	N	1301	-0-	-63 B	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					17

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
08	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	156	1	2203	2	N	60					154
							66	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	152	1	2096	2	N	10					164
							11	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	160	1	2234	2	N	-0-					164
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	N	60					224
							66	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	155	1	2076	2	N	2	181	1			45
							2	9									
*01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	160	1	2178	2	N	-0-					45

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	20					65
							22	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	97	1	1343	2	Y	1					66
							1	9									
10	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					66
11	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	94	1	1266	2	Y	-0-					66
12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	111	1	1483	2	Y	12					78
							13	9									
*01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	113	1	1539	2	Y	2					80
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1276	2	Y	1					74
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	85	1	1169	2	Y	3					77
							3	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	93	1	1302	2	Y	25					102
							28	9									
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	88	1	1193	2	Y	3	90	1			15
							3	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	93	1	1240	2	Y	2					17
							2	9									
01	1426	N	1251	-0-	-175 B	-0-	85	1	1159	2	Y	6					23
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					1
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	102	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									
10	1364	N	1016	-0-	-348 B	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					2
11	1380	N	334	-0-	-1046 B	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					2
12	1550	N	346	-0-	-1204 B	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					2
01	1023	N	279	-0-	-744 B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					2

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
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	82	1	1151	2	Y	-0-					9
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	96	1	1322	2	Y	-0-					9
10	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1205	2	Y	21					30
							23	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	86	1	1167	2	Y	-0-					30
12	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	113	1	1516	2	Y	-0-					30
*01	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	107	1	1447	2	Y	54	48	1			36
							59	9									

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
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	79	1	1115	2	N	2					47
							2	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1088	2	N	2					49
							2	9									
10	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					49
11	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	78	1	1048	2	N	2					51
							2	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	77	1	1026	2	N	2					53
							2	9									
01	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	74	1	998	2	N	1					54
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	190	1	2681	2	Y	54	1	8			69
							59	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	157	1	2170	2	Y	6	60	1			15
							7	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	149	1	2072	2	Y	4					19
							4	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	116	1	1571	2	Y	44	57	1			6
							48	9									
12	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	67	1	892	2	Y	31					37
							34	9									
01	1333	N	1128	-0-	-205 B	-0-	76	1	1028	2	Y	22					59
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	141	1	1990	2	Y	11	37	1			7
							12	9									
09	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	141	1	1946	2	Y	-0-					7
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	140	1	1955	2	Y	-0-					7
11	2070	N	1865	-0-	-205 B	-0-	128	1	1724	2	Y	12					19
							13	9									
12	2170	N	2140	-0-	-30 B	-0-	149	1	1991	2	Y	-0-					19
01	2108	N	1470	-0-	-638 B	-0-	101	1	1369	2	Y	-0-					19

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	92	1	1296	2	Y	24	2	8			74
							26	9									
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	61	1	846	2	Y	9					83
							10	9									
10	1395	N	492	-0-	-903 B	-0-	33	1	455	2	Y	4					87
							4	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	98	1	1322	2	Y	5					92
							6	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	Y	6					98
							7	9									
*01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	39	1	524	2	Y	2	86	1			14
							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
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-					28
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-	28	1			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	83	1	1120	2	Y	19	13	1			6
							21	9									
12	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	88	1	1182	2	Y	12					18
							13	9									
01	1364	N	1358	-0-	-6 B	-0-	92	1	1246	2	Y	18	28	1			8
							20	9									

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
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	94	1	1319	2	Y	3					69
							3	9									
09	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	93	1	1287	2	Y	40	93	1			16
							44	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	96	1	1339	2	Y	19					35
							21	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	97	1	1308	2	Y	16					51
							18	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	102	1	1359	2	Y	76	94	1			33
							84	9									
*01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	99	1	1349	2	Y	14					47
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	139	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	133	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	137	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	137	1	1844	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	140	1	1864	2	Y	21					25
							23	9									
*01	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	145	1	1974	2	Y	14					39
							15	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	43	1			-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-

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
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	78	1	1098	2	Y	1					11
							1	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	113	1	1565	2	Y	1					12
							1	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	125	1	1737	2	Y	-0-					12
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	119	1	1611	2	Y	3					15
							3	9									
12	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	117	1	1567	2	Y	2					17
							2	9									
01	1860	N	1856	-0-	-4 B	-0-	127	1	1719	2	Y	9					26
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	53	1	753	2	N	-0-					43
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	-0-					43
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	50	1	703	2	N	14					57
							15	9									
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	N	-0-					57
12	806	N	571	-0-	-235 B	-0-	40	1	531	2	N	-0-					57
01	775	N	579	-0-	-196 B	-0-	38	1	523	2	N	16					73
							18	9									

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
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	-0-					184
09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	98	1	1347	2	N	1					185
							1	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	96	1	1345	2	N	6					191
							7	9									
11	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	95	1	1288	2	N	-0-					191
12	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	94	1	1256	2	N	12	180	1			23
							13	9									
01	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2263	N	2190	-0-	-73	B	-0-	142	1	2000	2	N	44					107
								48	9									
09	2100	N	1994	-0-	-106	B	-0-	134	1	1849	2	N	10					117
								11	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2043	2	N	3					120
								3	9									
11	2130	N	2112	-0-	-18	B	-0-	145	1	1959	2	N	7					127
								8	9									
12	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2099	2	N	8					135
								9	9									
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2090	2	N	15					150
								17	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
08	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4179	2	Y	13	2	8			117
								14	9									
09	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3302	2	Y	19	103	1			33
								21	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0-	B	-0-	295	1	4116	2	Y	24					57
								26	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	B	-0-	275	1	3718	2	Y	18					75
								20	9									
12	3999	X	3903	-0-	-96	B	-0-	271	1	3621	2	Y	10					85
								11	9									
01	3999	X	3778	-0-	-221	B	-0-	258	1	3507	2	Y	12					97
								13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2834	N	2834	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2644	2	Y	2					56
								2	9									
09	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2477	2	Y	1					57
								1	9									
10	2294	N	2285	-0-	-9	B	-0-	151	1	2100	2	Y	31	58	1			30
								34	9									
11	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2891	2	Y	1					31
								1	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2931	2	Y	-0-					31
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-					31

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1514	2	Y	13					31
								14	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	71	1	982	2	Y	3					34
								3	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1410	2	Y	9					43
								10	9									
11	1590	N	1405	-0-	-185	B	-0-	96	1	1302	2	Y	6					49
								7	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1404	2	Y	3					52
								3	9									
01	1519	N	1469	-0-	-50	B	-0-	100	1	1355	2	Y	13	45	1			20
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					28
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	28	1			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	70	1	940	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
12	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	69	1	924	2	Y	13					18
							14	9									
01	1054	N	851	-0-	-203 B	-0-	57	1	777	2	Y	15	26	1			7
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	150	1	2110	2	Y	11					80
							12	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	132	1	1826	2	Y	12					92
							13	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	150	1	2098	2	Y	42	100	1			34
							46	9									
11	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	145	1	1957	2	Y	20					54
							22	9									
12	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	153	1	2038	2	Y	41					95
							45	9									
01	2294	N	2276	-0-	-18 B	-0-	154	1	2087	2	Y	32					127
							35	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	69	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29 B	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	74	1	1006	2	Y	11					11
							12	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
08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	79	1	1116	2	N	5					160
							6	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	77	1	1060	2	N	7					167
							8	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	N	20					187
							22	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	79	1	1072	2	N	21	180	1			28
							23	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	83	1	1103	2	N	5					33
							6	9									
01	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	82	1	1109	2	N	9					42
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	207	1	2916	2	Y	19	43	1			16
							21	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	175	1	2413	2	Y	18					34
							20	9									
10	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	184	1	2568	2	Y	13					47
							14	9									
11	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	188	1	2536	2	Y	14	45	1			16
							15	9									
12	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	178	1	2374	2	Y	15					31
							17	9									
*01	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	172	1	2332	2	Y	28					59
							31	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
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	155	1	2183	2	Y	-0-					2
09	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-					2
10	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	154	1	2146	2	Y	10					12
							11	9									
11	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					12
12	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	160	1	2133	2	Y	-0-					12
01	2232	N	2220	-0-	-12 B	-0-	152	1	2068	2	Y	-0-					12

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
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	99	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	100	1	1347	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	105	1	1406	2	Y	22					26
							24	9									
01	1519	N	1505	-0-	-14 B	-0-	102	1	1389	2	Y	13					39
							14	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
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	51	1	724	2	Y	12					51
							13	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	81	1	1121	2	Y	2					53
							2	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	82	1	1149	2	Y	1					54
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	82	1	1104	2	Y	2					56
							2	9									
12	1240	N	1140	-0-	-100 B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					56
01	1240	N	775	-0-	-465 B	-0-	53	1	720	2	Y	2					58
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1004	2	Y	2					36
								2	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1123	2	Y	5					41
								6	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-					41
11	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1299	2	Y	3					44
								3	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1322	2	Y	1					45
								1	9									
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1221	2	Y	6					51
								7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2415	2	Y	26	72	1			9
								29	9									
09	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2304	2	Y	14					23
								15	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2348	2	Y	27					50
								30	9									
11	2520	N	2373	-0-	-147	B	-0-	163	1	2202	2	Y	7					57
								8	9									
12	3049	N	3049	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2813	2	Y	23					80
								25	9									
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2521	2	Y	-0-					80

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
08	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1435	2	Y	11	2	8			99
								12	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1500	2	Y	-0-					99
10	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					99
11	1500	N	1412	-0-	-88	B	-0-	97	1	1315	2	Y	-0-					99
12	1674	N	1506	-0-	-168	B	-0-	105	1	1401	2	Y	-0-					99
01	1612	N	823	-0-	-789	B	-0-	55	1	751	2	Y	15	99	1			15
								17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1894	2	N	32	2	8			170
								35	9									
09	1710	N	1270	-0-	-440	B	-0-	86	1	1183	2	N	1					171
								1	9									
10	1984	N	1685	-0-	-299	B	-0-	113	1	1572	2	N	-0-					171
11	2010	N	1948	-0-	-62	B	-0-	134	1	1814	2	N	-0-					171
12	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1427	2	N	-0-					171
01	1674	N	1351	-0-	-323	B	-0-	93	1	1258	2	N	-0-					171

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
08	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1985	2	Y	23	1	8			96
								25	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1605	2	Y	6	80	1			22
								7	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2066	2	Y	10					32
								11	9									
11	2070	N	2000	-0-	-70	B	-0-	136	1	1830	2	Y	31					63
								34	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1828	2	Y	17					80
								19	9									
01	2232	N	2038	-0-	-194	B	-0-	138	1	1878	2	Y	20					100
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	77	1	1081	2	Y	7	43	1			7
							8	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	74	1	1021	2	Y	17					24
							19	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	78	1	1084	2	Y	-0-					24
11	1140	N	1112	-0-	-28 B	-0-	76	1	1025	2	Y	10					34
							11	9									
12	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	78	1	1039	2	Y	12					46
							13	9									
01	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	69	1	943	2	Y	4					49
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	153	1	2157	2	Y	1					9
							1	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	142	1	1966	2	Y	-0-					9
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1850	2	Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*01	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	137	1	1863	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
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	89	1	1248	2	N	58					167
							64	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	95	1	1307	2	N	-0-					167
10	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	91	1	1266	2	N	30					197
							33	9									
11	1350	N	1318	-0-	-32 B	-0-	91	1	1227	2	N	-0-					197
12	1457	N	1059	-0-	-398 B	-0-	74	1	985	2	N	-0-					197
01	1395	N	1241	-0-	-154 B	-0-	85	1	1156	2	N	-0-					197

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
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	103	1	1449	2	Y	21	87	1	2	8	15
							23	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	96	1	1324	2	Y	1					16
							1	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	100	1	1396	2	Y	34					50
							37	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	96	1	1293	2	Y	21					71
							23	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	101	1	1345	2	Y	9					80
							10	9									
*01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	97	1	1323	2	Y	10					90
							11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90	1	1266	2	Y	15					55
							17	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	86	1	1182	2	Y	1					56
							1	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					56
11	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	82	1	1109	2	Y	2					58
							2	9									
12	1302	N	1011	-0-	-291 B	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					58
01	1271	N	748	-0-	-523 B	-0-	51	1	696	2	Y	1					59
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	180	1	2532	2	Y	38	86	1	1	8	37
							42	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	170	1	2341	2	Y	19					56
							21	9									
10	2635	N	2602	-0-	-33 B	-0-	172	1	2406	2	Y	22					78
							24	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	182	1	2455	2	Y	63	88	1			53
							69	9									
12	2604	N	2174	-0-	-430 B	-0-	148	1	1970	2	Y	51	84	1			20
							56	9									
01	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	175	1	2372	2	Y	42					62
							46	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 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
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	98	1	1388	2	Y	8					44
							9	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	97	1	1337	2	Y	4	41	1			7
							4	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	100	1	1393	2	Y	9					16
							10	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	97	1	1312	2	Y	9					25
							10	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	102	1	1359	2	Y	19					44
							21	9									
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	91	1	1238	2	Y	11					55
							12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	113	1	1531	2	Y	-0-					13
09	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	183	1	2531	2	Y	1					14
							1	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	186	1	2560	2	Y	-0-					14
11	1590	N	1581	-0-	-9 B	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					14
12	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	196	1	2589	2	Y	-0-					14
*01	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	222	1	2966	2	Y	-0-					14

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
08	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	139	1	1906	2	N	20	2	8			87
							22	9									
09	2010	N	1794	-0-	-216 B	-0-	125	1	1668	2	N	1					88
							1	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	145	1	1972	2	N	-0-					88
11	2010	N	1896	-0-	-114 B	-0-	134	1	1759	2	N	3					91
							3	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	135	1	1756	2	N	10					101
							11	9									
01	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	130	1	1706	2	N	14					115
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1687	X	1687	-0-	-0- B	-0-	112	1	1572	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
09	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	119	1	1648	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	123	1	1715	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0- B	-0-	103	1	1395	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
12	1581	X	1581	-0-	-0- B	-0-	110	1	1469	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*01	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	122	1	1653	2	Y	4	3	1			9
							4	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
08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	130	1	1832	2	Y	-0-					8
09	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	106	1	1456	2	Y	9					17
							10	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	156	1	2173	2	Y	10					27
							11	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	151	1	2041	2	Y	22	25	1			24
							24	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	-0-	16	1			8
01	2263	N	2225	-0-	-38 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					8

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
08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	82	1	1156	2	Y	21	1	8			43
							23	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	88	1	1220	2	Y	1					44
							1	9									
10	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					44
11	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	Y	2					46
							2	9									
12	1364	N	478	-0-	-886 B	-0-	33	1	439	2	Y	5					51
							6	9									
*01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1176	2	Y	9					60
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	99	1	1398	2	Y	3					39
							3	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	88	1	1217	2	Y	2					41
							2	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	102	1	1417	2	Y	3					44
							3	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	99	1	1344	2	Y	2					46
							2	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1402	2	Y	2					48
							2	9									
01	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	98	1	1336	2	Y	4					52
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	48	1	623	2	Y	2					86
								2	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	42	1	520	2	Y	1					87
								1	9									
10	682	N	431	-0-	-251	B	-0-	32	1	386	2	Y	12	84	1			15
								13	9									
11	660	N	4	-0-	-656	B	-0-	4	1			Y	-0-					15
12	589	N	4	-0-	-585	B	-0-	4	1			Y	-0-					15
01	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	27	1	318	2	Y	2					17
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2072	2	Y	26	73	1			8
								29	9									
09	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2433	2	Y	13					21
								14	9									
10	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2373	2	Y	27					48
								30	9									
11	2160	N	2013	-0-	-147	B	-0-	138	1	1867	2	Y	7					55
								8	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2077	2	Y	22					77
								24	9									
*01	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2086	2	Y	-0-					77

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1680	2	Y	2					63
								2	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1595	2	Y	5					68
								6	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1651	2	Y	15					83
								17	9									
11	1740	N	1690	-0-	-50	B	-0-	116	1	1567	2	Y	6	84	1			5
								7	9									
12	1767	N	1740	-0-	-27	B	-0-	121	1	1616	2	Y	3					8
								3	9									
01	1798	N	1720	-0-	-78	B	-0-	117	1	1594	2	Y	8					16
								9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	42	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	B	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	B	-0-	39	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	148	1	2086	2	Y	9	20	1			21
							10	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	144	1	1987	2	Y	3					24
							3	9									
10	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	144	1	2004	2	Y	6					30
							7	9									
11	2160	N	2012	-0-	-148 B	-0-	138	1	1862	2	Y	11					41
							12	9									
12	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	142	1	1894	2	Y	3	23	1			21
							3	9									
*01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	150	1	2040	2	Y	13					34
							14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	198	1	2788	2	Y	10	38	1			12
							11	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	190	1	2625	2	Y	-0-					12
10	3162	X	2886	-0-	-276 B	-0-	193	1	2693	2	Y	-0-					12
11	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	210	1	2841	2	Y	13					25
							14	9									
12	3162	X	3010	-0-	-152 B	-0-	210	1	2800	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2850	-0-	-157 B	-0-	196	1	2654	2	Y	-0-					25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2013	-0-	-250 B	-0-	133	1	1880	2	N	-0-					197
09	2070	N	1773	-0-	-297 B	-0-	120	1	1653	2	N	-0-	177	1			20
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	149	1	2083	2	N	57					77
							63	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	143	1	1925	2	N	18					95
							20	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	143	1	1916	2	N	20					115
							22	9									
01	2294	N	1835	-0-	-459 B	-0-	125	1	1695	2	N	14					129
							15	9									

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
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	161	1	2262	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	149	1	2052	2	Y	-0-					10
10	2325	N	1620	-0-	-705 B	-0-	108	1	1512	2	Y	-0-					10
11	2370	N	1806	-0-	-564 B	-0-	124	1	1669	2	Y	12					22
							13	9									
12	2263	N	1796	-0-	-467 B	-0-	125	1	1671	2	Y	-0-					22
01	1612	N	1163	-0-	-449 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					22

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
08	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	200	1	2813	2	Y	10	39	1			9
							11	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	215	1	2973	2	Y	-0-					9
10	3038	X	2441	-0-	-597 B	-0-	163	1	2278	2	Y	-0-					9
11	2940	X	1971	-0-	-969 B	-0-	135	1	1825	2	Y	10					19
							11	9									
12	3286	X	2934	-0-	-352 B	-0-	204	1	2729	2	Y	1					20
							1	9									
01	3286	X	1449	-0-	-1837 B	-0-	99	1	1350	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2098	2	Y	43					51
								47	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					51
10	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2099	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2220	N	2120	-0-	-100	B	-0-	144	1	1951	2	Y	23					23
								25	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2069	2	Y	-0-					23
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2081	2	Y	47					70
								52	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

08	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1439	2	Y	8					20
								9	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1462	2	Y	10					30
								11	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1445	2	Y	8					38
								9	9									
11	1500	N	1472	-0-	-28	B	-0-	101	1	1359	2	Y	11					49
								12	9									
12	1612	N	1546	-0-	-66	B	-0-	107	1	1430	2	Y	8					57
								9	9									
01	1550	N	1536	-0-	-14	B	-0-	104	1	1419	2	Y	12					69
								13	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

08	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1712	2	Y	20	87	1	2	8	-0-
								22	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1643	2	Y	1					1
								1	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1718	2	Y	34					35
								37	9									
11	1800	N	1763	-0-	-37	B	-0-	120	1	1620	2	Y	21					56
								23	9									
12	1829	N	1817	-0-	-12	B	-0-	126	1	1681	2	Y	9					65
								10	9									
01	1860	N	1853	-0-	-7	B	-0-	126	1	1716	2	Y	10					75
								11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

08	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2000	2	Y	1					86
								1	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1861	2	Y	6					92
								7	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1925	2	Y	20					112
								22	9									
11	2070	N	1967	-0-	-103	B	-0-	135	1	1826	2	Y	5	90	1			27
								6	9									
12	2077	N	2027	-0-	-50	B	-0-	141	1	1880	2	Y	5					32
								6	9									
01	2077	N	2000	-0-	-77	B	-0-	136	1	1850	2	Y	13					45
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3340	2	Y	9					24
								10	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3067	2	Y	1					25
								1	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3286	2	Y	2					27
								2	9									
11	3480	X	3186	-0-	-294	B	-0-	218	1	2946	2	Y	20	34	1			13
								22	9									
12	3596	X	3207	-0-	-389	B	-0-	223	1	2983	2	Y	1					14
								1	9									
01	3596	X	2684	-0-	-912	B	-0-	183	1	2486	2	Y	14					28
								15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3230	2	Y	9					34
								10	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3022	2	Y	2					36
								2	9									
10	3410	X	3329	-0-	-81	B	-0-	223	1	3105	2	Y	1					37
								1	9									
11	3360	X	3201	-0-	-159	B	-0-	219	1	2961	2	Y	19	35	1			21
								21	9									
12	3472	X	3250	-0-	-222	B	-0-	226	1	3024	2	Y	-0-					21
01	3472	X	3293	-0-	-179	B	-0-	224	1	3047	2	Y	20					41
								22	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1070	2	N	47					122
								52	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1010	2	N	7					129
								8	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					129
11	1170	N	1084	-0-	-86	B	-0-	75	1	1009	2	N	-0-					129
12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1039	2	N	-0-					129
01	1116	N	1070	-0-	-46	B	-0-	73	1	996	2	N	1					130
								1	9									

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
08	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1498	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1474	2	Y	8					8
								9	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1597	2	Y	-0-					8
11	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1520	2	Y	14					22
								15	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1562	2	Y	12					34
								13	9									
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1551	2	Y	3					37
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1733	2	Y	7	1	8			92
								8	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1635	2	Y	42					134
								46	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1577	2	Y	30					164
								33	9									
11	1740	N	1552	-0-	-188	B	-0-	105	1	1419	2	Y	25	172	1			17
								28	9									
12	1798	N	1774	-0-	-24	B	-0-	123	1	1643	2	Y	7					24
								8	9									
01	1736	N	1730	-0-	-6	B	-0-	118	1	1603	2	Y	8					32
								9	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1838	2	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
08	3074	X	3074	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2870	2	Y	-0-					50
09	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3044	2	Y	4	49	1			5
								4	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3103	2	Y	3					8
								3	9									
11	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2895	2	Y	1					9
								1	9									
12	3379	X	2948	-0-	-431	B	-0-	205	1	2740	2	Y	3					12
								3	9									
01	3379	X	3015	-0-	-364	B	-0-	207	1	2806	2	Y	2					14
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2710	X	2710	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2523	2	Y	7					39
								8	9									
09	2544	X	2544	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2370	2	Y	2					41
								2	9									
10	2790	X	2646	-0-	-144	B	-0-	176	1	2457	2	Y	12					53
								13	9									
11	2700	X	2479	-0-	-221	B	-0-	171	1	2305	2	Y	3	46	1			10
								3	9									
12	2790	X	2542	-0-	-248	B	-0-	176	1	2354	2	Y	11					21
								12	9									
01	2697	X	2638	-0-	-59	B	-0-	180	1	2447	2	Y	10					31
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	138	1	1940	2	Y	17	47	1			20
							19	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	133	1	1839	2	Y	9					29
							10	9									
10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	173	1	2419	2	Y	13					42
							14	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	155	1	2095	2	Y	31	45	1			28
							34	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	155	1	2065	2	Y	30	47	1			11
							33	9									
01	2170	N	264	-0-	-1906 B	-0-	17	1	227	2	Y	18					29
							20	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
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	110	1	1544	2	Y	18	46	1			24
							20	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	108	1	1493	2	Y	9					33
							10	9									
10	1736	N	1666	-0-	-70 B	-0-	111	1	1542	2	Y	12					45
							13	9									
11	1620	N	1401	-0-	-219 B	-0-	94	1	1275	2	Y	29	43	1			31
							32	9									
12	1674	N	1615	-0-	-59 B	-0-	110	1	1473	2	Y	29	45	1			15
							32	9									
01	1674	N	949	-0-	-725 B	-0-	64	1	864	2	Y	19					34
							21	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
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1554	2	Y	3	1	8			64
							3	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	93	1	1283	2	Y	2					66
							2	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	108	1	1502	2	Y	1					67
							1	9									
11	1530	N	1482	-0-	-48 B	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					67
12	1426	N	1341	-0-	-85 B	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-					67
*01	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	217	1	2947	2	Y	1					68
							1	9									

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
08	1285	X	1285	-0-	-0- B	-0-	85	1	1199	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
09	942	X	942	-0-	-0- B	-0-	64	1	877	2	Y	1					82
							1	9									
10	3596	X	998	-0-	-2598 B	-0-	65	1	911	2	Y	20	82	1			20
							22	9									
11	3480	X	1057	-0-	-2423 B	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					20
12	1736	X	941	-0-	-795 B	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					20
01	1271	X	1179	-0-	-92 B	-0-	81	1	1098	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2268	2	Y	21					63
							23	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	151	1	2086	2	Y	-0-					63
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	157	1	2184	2	Y	-0-					63
11	2370	N	1493	-0-	-877 B	-0-	103	1	1390	2	Y	-0-					63
12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					63
*01	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	168	1	2285	2	Y	-0-					63

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
08	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	96	1	1349	2	N	-0-					20
09	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	94	1	1293	2	N	3					23
							3	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	96	1	1345	2	N	4					27
							4	9									
11	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	96	1	1296	2	N	1					28
							1	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	100	1	1338	2	N	5					33
							6	9									
01	1457	N	1419	-0-	-38 B	-0-	97	1	1314	2	N	7					40
							8	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
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1300	2	Y	3					40
							3	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	90	1	1239	2	Y	5					45
							6	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	Y	24					69
							26	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	89	1	1207	2	Y	4					73
							4	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	94	1	1253	2	Y	6					79
							7	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114 B	-0-	83	1	1127	2	Y	8					87
							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
08	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	120	1	1691	2	Y	15					33
							17	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1159	2	Y	1					34
							1	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	86	1	1198	2	Y	10					44
							11	9									
11	1380	N	1034	-0-	-346 B	-0-	71	1	959	2	Y	4					48
							4	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	Y	3					51
							3	9									
01	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	84	1	1145	2	Y	11	45	1			17
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	136	1	1911	2	Y	12					15
							13	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	114	1	1575	2	Y	6					21
							7	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	164	1	2284	2	Y	2					23
							2	9									
11	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	179	1	2413	2	Y	4					27
							4	9									
12	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	180	1	2405	2	Y	10					37
							11	9									
*01	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	191	1	2591	2	Y	2					39
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	144	1	2034	2	Y	-0-					1
09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	2	Y	-0-					1
10	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	154	1	2145	2	Y	10					11
							11	9									
11	2100	N	1924	-0-	-176 B	-0-	133	1	1791	2	Y	-0-					11
12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	146	1	1943	2	Y	-0-					11
01	2325	N	1710	-0-	-615 B	-0-	117	1	1593	2	Y	-0-					11

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	65	1	921	2	Y	38					55
							42	9									
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	64	1	880	2	Y	4					59
							4	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	85	1	1187	2	Y	5					64
							6	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	83	1	1125	2	Y	13	76	1			1
							14	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	86	1	1151	2	Y	3					4
							3	9									
*01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	88	1	1194	2	Y	21					25
							23	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

08	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	102	1	1434	2	Y	2					67
							2	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1365	2	Y	3					70
							3	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	4					74
							4	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44 B	-0-	100	1	1352	2	Y	4					78
							4	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	106	1	1411	2	Y	2					80
							2	9									
01	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	104	1	1408	2	Y	5					85
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) 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	1282	N	1282	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1194	2	Y	3					40
									3	9									
09	1231	N	1231	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1132	2	Y	15					55
									17	9									
10	1271	N	1264	-0-		-7	B	-0-	84	1	1174	2	Y	5					60
									6	9									
11	1230	N	1203	-0-		-27	B	-0-	82	1	1109	2	Y	11	59	1			12
									12	9									
12	1271	N	1231	-0-		-40	B	-0-	86	1	1142	2	Y	3					15
									3	9									
01	1271	N	1239	-0-		-32	B	-0-	85	1	1151	2	Y	3					18
									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. GAS	(I) 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	1107	N	1107	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1032	2	Y	2					43
									2	9									
09	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1034	2	Y	-0-					43
10	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1041	2	Y	1					44
									1	9									
11	1080	N	1073	-0-		-7	B	-0-	74	1	999	2	Y	-0-					44
12	1147	N	1087	-0-		-60	B	-0-	76	1	1010	2	Y	1					45
									1	9									
01	1116	N	1088	-0-		-28	B	-0-	75	1	1012	2	Y	1					46
									1	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3043	X	3043	-0-		-0-	B	-0-	202	1	2841	2	N	-0-					83
09	2880	X	2784	-0-		-96	B	-0-	188	1	2596	2	N	-0-					83
10	2976	X	2917	-0-		-59	B	-0-	194	1	2711	2	N	11					94
									12	9									
11	2880	X	2577	-0-		-303	B	-0-	178	1	2399	2	Y	-0-					94
12	2976	X	2836	-0-		-140	B	-0-	197	1	2636	2	Y	3					97
									3	9									
01	2976	X	2706	-0-		-270	B	-0-	186	1	2520	2	Y	-0-					97

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1169	2	Y	12					15
									13	9									
09	1166	N	1166	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1079	2	Y	8					23
									9	9									
10	1209	N	1209	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1127	2	Y	1					24
									1	9									
11	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1209	2	Y	4					28
									4	9									
12	1209	N	1054	-0-		-155	B	-0-	73	1	971	2	Y	9					37
									10	9									
01	1209	N	984	-0-		-225	B	-0-	67	1	916	2	Y	1					38
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	124	1	1750	2	Y	-0-					6
09	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	1					7
							1	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-					7
11	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	-0-					7
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					7
01	1705	N	1372	-0-	-333 B	-0-	94	1	1278	2	Y	-0-					7

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
08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	104	1	1461	2	Y	-0-					58
09	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	113	1	1554	2	Y	-0-					58
10	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	134	1	1875	2	Y	17					75
							19	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	138	1	1866	2	Y	-0-					75
12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					75
01	1891	N	1605	-0-	-286 B	-0-	110	1	1495	2	Y	-0-					75

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
08	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	176	1	2476	2	Y	1					1
							1	9									
09	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	173	1	2384	2	Y	-0-					1
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	177	1	2473	2	Y	-0-					1
11	2580	N	2490	-0-	-90 B	-0-	172	1	2318	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2595	-0-	-40 B	-0-	181	1	2414	2	Y	-0-					1
01	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	168	1	2284	2	Y	-0-					1

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
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	965	2	Y	6					34
							7	9									
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	67	1	923	2	Y	4	30	1			8
							4	9									
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	66	1	923	2	Y	7					15
							8	9									
11	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	67	1	903	2	Y	7					22
							8	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	69	1	916	2	Y	15					37
							17	9									
*01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	67	1	911	2	Y	10					47
							11	9									

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
08	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-	111	1	1568	2	N	-0-					159
09	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	110	1	1517	2	N	-0-					159
10	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	112	1	1561	2	N	20	167	1			12
							22	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	116	1	1562	2	N	3					15
							3	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	119	1	1585	2	N	22					37
							24	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	118	1	1597	2	N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	110	1	1555	2	Y	12					15
							13	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	97	1	1338	2	Y	4					19
							4	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	155	1	2168	2	Y	1					20
							1	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	4					24
							4	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	147	1	1969	2	Y	10					34
							11	9									
01	2325	N	1989	-0-	-336 B	-0-	136	1	1851	2	Y	2					36
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	167	1	2351	2	N	-0-					72
09	2490	N	2466	-0-	-24 B	-0-	167	1	2299	2	N	-0-					72
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	163	1	2269	2	N	17					89
							19	9									
11	2430	N	2343	-0-	-87 B	-0-	162	1	2181	2	N	-0-					89
12	2542	N	2311	-0-	-231 B	-0-	161	1	2150	2	N	-0-					89
01	2449	N	2028	-0-	-421 B	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					89

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
08	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	214	1	3018	2	Y	11	1	8			54
							12	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	212	1	2919	2	Y	4					58
							4	9									
10	3410	X	3340	-0-	-70 B	-0-	222	1	3098	2	Y	18					76
							20	9									
11	3240	X	3092	-0-	-148 B	-0-	213	1	2873	2	Y	5	72	1			9
							6	9									
12	3255	X	3147	-0-	-108 B	-0-	218	1	2910	2	Y	17					26
							19	9									
01	3348	X	3047	-0-	-301 B	-0-	208	1	2821	2	Y	16					42
							18	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-	180	1	2539	2	Y	-0-					7
09	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	186	1	2563	2	Y	-0-					7
10	2852	X	2676	-0-	-176 B	-0-	178	1	2484	2	Y	13					20
							14	9									
11	2760	X	2649	-0-	-111 B	-0-	183	1	2466	2	Y	-0-					20
12	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	193	1	2572	2	Y	-0-					20
01	2852	X	2617	-0-	-235 B	-0-	180	1	2437	2	Y	-0-					20

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	119	1	1682	2	Y	11					33
							12	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	103	1	1428	2	Y	9					42
							10	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	116	1	1623	2	Y	30	63	1			9
							33	9									
11	1740	N	1647	-0-	-93 B	-0-	113	1	1527	2	Y	6					15
							7	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	115	1	1530	2	Y	32					47
							35	9									
01	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	113	1	1534	2	Y	24					71
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	87	1	1231	2	Y	7	2	8			54
							8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	Y	13	56	1			11
							14	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	114	1	1592	2	Y	10					21
							11	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	95	1	1287	2	Y	12					33
							13	9									
12	1209	N	881	-0-	-328 B	-0-	60	1	803	2	Y	16					49
							18	9									
01	1705	N	1188	-0-	-517 B	-0-	77	1	1042	2	Y	63	51	1			61
							69	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					47
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	914	2	Y	-0-	47	1			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	68	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143 B	-0-	57	1	771	2	Y	17					17
							19	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	74	1	992	2	Y	1					18
							1	9									
*01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					18

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	68	1	961	2	Y	2					9
							2	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	82	1	1127	2	Y	-0-					9
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	78	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	78	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	895	-0-	-252 B	-0-	61	1	834	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	197	1	2783	2	Y	-0-					4
09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	189	1	2606	2	Y	-0-					4
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	192	1	2680	2	Y	14					18
							15	9									
11	2790	X	2739	-0-	-51 B	-0-	189	1	2550	2	Y	-0-					18
12	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	205	1	2736	2	Y	-0-					18
01	2883	X	2852	-0-	-31 B	-0-	196	1	2656	2	Y	-0-					18

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	171	1	2413	2	Y	19	51	1			11
							21	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	163	1	2246	2	Y	17					28
							19	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	165	1	2299	2	Y	17					45
							19	9									
11	2520	N	2297	-0-	-223 B	-0-	157	1	2125	2	Y	14	49	1			10
							15	9									
12	2511	N	2024	-0-	-487 B	-0-	140	1	1869	2	Y	14					24
							15	9									
01	2480	N	2325	-0-	-155 B	-0-	158	1	2141	2	Y	24					48
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					15
09	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	160	1	2203	2	Y	-0-					15
10	2528	X	2528	-0-	-0- B	-0-	168	1	2345	2	Y	14					29
							15	9									
11	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	182	1	2460	2	Y	-0-					29
12	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	177	1	2365	2	Y	-0-					29
01	2511	N	2123	-0-	-388 B	-0-	146	1	1977	2	Y	-0-					29

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	101	1	1366	2	Y	12	38	1	2	8	18
							13	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	97	1	1288	2	Y	5					23
							6	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1362	2	Y	8					31
							9	9									
11	1440	N	1375	-0-	-65 B	-0-	97	1	1261	2	Y	15					46
							17	9									
12	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	101	1	1297	2	Y	6	35	1			17
							7	9									
*01	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	107	1	1400	2	Y	18					35
							20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	151	1	2122	2	Y	11	112	1			13
							12	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	128	1	1771	2	Y	9					22
							10	9									
10	2139	N	2099	-0-	-40 B	-0-	139	1	1943	2	Y	15					37
							17	9									
11	2220	N	2131	-0-	-89 B	-0-	146	1	1968	2	Y	15					52
							17	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	151	1	2011	2	Y	14					66
							15	9									
*01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	149	1	2020	2	Y	15					81
							17	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
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	166	1	2335	2	Y	2					9
							2	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	162	1	2238	2	Y	-0-					9
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	160	1	2228	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	Y	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	160	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*01	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	156	1	2119	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
08	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	232	1	3270	2	Y	3					47
							3	9									
09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	227	1	3137	2	Y	3					50
							3	9									
10	4092	X	3860	-0-	-232 B	-0-	257	1	3581	2	Y	20					70
							22	9									
11	3960	X	3781	-0-	-179 B	-0-	260	1	3518	2	Y	3	47	1			26
							3	9									
12	3806	X	3806	-0-	-0- B	-0-	265	1	3537	2	Y	4					30
							4	9									
01	3875	X	3771	-0-	-104 B	-0-	258	1	3500	2	Y	12					42
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	172	1	2419	2	Y	1	103	1			27
							1	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	151	1	2090	2	Y	-0-					27
10	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	173	1	2418	2	Y	40					67
							44	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	214	1	2885	2	Y	3					70
							3	9									
12	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	208	1	2780	2	Y	37	81	1			26
							41	9									
*01	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	199	1	2701	2	Y	14					40
							15	9									

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
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	122	1	1722	2	Y	10					20
							11	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	122	1	1684	2	Y	10					30
							11	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	110	1	1529	2	Y	28	50	1			8
							31	9									
11	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	119	1	1603	2	Y	6					14
							7	9									
12	1891	N	1485	-0-	-406 B	-0-	101	1	1352	2	Y	29					43
							32	9									
01	1674	N	1302	-0-	-372 B	-0-	88	1	1195	2	Y	17					60
							19	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
08	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	190	1	2670	2	Y	3	2	8			65
							3	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	178	1	2454	2	Y	29					94
							32	9									
10	2883	N	2840	-0-	-43 B	-0-	190	1	2648	2	Y	2	86	1			10
							2	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	191	1	2579	2	Y	6					16
							7	9									
12	2759	N	2396	-0-	-363 B	-0-	167	1	2225	2	Y	4					20
							4	9									
01	2852	N	1250	-0-	-1602 B	-0-	86	1	1163	2	Y	1					21
							1	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
08	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	155	1	2190	2	Y	6	2	8			71
							7	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	144	1	1985	2	Y	11	72	1			10
							12	9									
10	2356	N	1735	-0-	-621 B	-0-	115	1	1607	2	Y	12					22
							13	9									
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	166	1	2237	2	Y	13					35
							14	9									
12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	176	1	2349	2	Y	14					49
							15	9									
*01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	169	1	2300	2	Y	-0-	48	1			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	138	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	167	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	168	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	163	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	159	1	2154	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

08	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	155	1	2191	2	Y	9	35	1			7
							10	9									
09	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	182	1	2508	2	Y	-0-					7
10	2666	X	2602	-0-	-64 B	-0-	174	1	2428	2	Y	-0-					7
11	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	191	1	2580	2	Y	13					20
							14	9									
12	2790	X	1856	-0-	-934 B	-0-	129	1	1727	2	Y	-0-					20
01	2790	X	2614	-0-	-176 B	-0-	179	1	2435	2	Y	-0-					20

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-					29
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	80	1	1098	2	Y	29	30	1			28
							32	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	84	1	1168	2	Y	5					33
							6	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	82	1	1102	2	Y	8	28	1			13
							9	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	85	1	1135	2	Y	11					24
							12	9									
01	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	85	1	1148	2	Y	18	32	1			10
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	115	1	1623	2	Y	-0-					48
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	69	1	950	2	Y	1	43	1			6
							1	9									
10	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	108	1	1512	2	Y	4					10
							4	9									
11	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	100	1	1347	2	Y	1					11
							1	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	103	1	1378	2	Y	2					13
							2	9									
01	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	97	1	1315	2	Y	2					15
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

08	1705	N	1661	-0-	-44 B	-0-	109	1	1537	2	N	14					77
							15	9									
09	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	103	1	1428	2	N	12					89
							13	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	106	1	1485	2	N	1					90
							1	9									
11	1620	N	1432	-0-	-188 B	-0-	96	1	1295	2	N	37					127
							41	9									
12	1581	N	1527	-0-	-54 B	-0-	106	1	1419	2	N	2					129
							2	9									
*01	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	110	1	1491	2	N	10					139
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	107	1	1511	2	Y	-0-					53
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	109	1	1500	2	Y	2	45	1			10
							2	9									
10	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-	93	1	1291	2	Y	3					13
							3	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	115	1	1553	2	Y	2					15
							2	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	106	1	1420	2	Y	2					17
							2	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	2					19
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

08	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	166	1	2346	2	Y	1					1
							1	9									
09	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	179	1	2470	2	Y	-0-					1
10	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	182	1	2542	2	Y	-0-					1
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	176	1	2370	2	Y	-0-					1
12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					1
01	2635	N	2580	-0-	-55 B	-0-	177	1	2403	2	Y	-0-					1

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	119	1	1678	2	Y	12					13
							13	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	120	1	1660	2	Y	8					21
							9	9									
10	1767	N	1400	-0-	-367 B	-0-	94	1	1305	2	Y	1					22
							1	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	138	1	1858	2	Y	3					25
							3	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	133	1	1771	2	Y	10					35
							11	9									
*01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	126	1	1706	2	Y	2					37
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

08	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	118	1	1657	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	92	1	1272	2	Y	5					16
							6	9									
10	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	98	1	1367	2	Y	6					22
							7	9									
11	1740	N	1556	-0-	-184 B	-0-	106	1	1438	2	Y	11					33
							12	9									
12	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	86	1	1144	2	Y	3	25	1			11
							3	9									
*01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	115	1	1562	2	Y	14					25
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) 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	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1281	2	Y	9					79
									10	9									
09	1244	N	1244	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1152	2	Y	8					87
									9	9									
10	1474	N	1474	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1373	2	Y	3					90
									3	9									
11	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1253	2	Y	7					97
									8	9									
12	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1284	2	Y	18					115
									20	9									
01	1488	N	1361	-0-		-127	B	-0-	92	1	1249	2	Y	18					133
									20	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. GAS	(I) 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	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1267	2	Y	7	75	1			7
									8	9									
09	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1132	2	Y	7					14
									8	9									
10	1356	N	1356	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1252	2	Y	9					23
									10	9									
11	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1220	2	Y	10					33
									11	9									
12	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1385	2	Y	8					41
									9	9									
*01	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1262	2	Y	13					54
									14	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1534	X	1534	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1432	2	Y	-0-					57
09	2856	N	2856	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2661	2	Y	2	46	1			13
									2	9									
10	2893	N	2893	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2697	2	Y	3					16
									3	9									
11	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1577	2	Y	1					17
									1	9									
12	2945	N	1718	-0-		-1227	B	-0-	120	1	1596	2	Y	2					19
									2	9									
01	2883	N	2288	-0-		-595	B	-0-	157	1	2129	2	Y	2					21
									2	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. GAS	(I) 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	2356	N	2229	-0-		-127	B	-0-	146	1	2062	2	N	19					40
									21	9									
09	2220	N	2142	-0-		-78	B	-0-	144	1	1984	2	N	13					53
									14	9									
10	2223	N	2223	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2062	2	N	12					65
									13	9									
11	2160	N	1856	-0-		-304	B	-0-	126	1	1706	2	N	22					87
									24	9									
12	2241	N	2241	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2025	2	N	58					145
									64	9									
01	2232	N	2149	-0-		-83	B	-0-	146	1	1977	2	N	24					169
									26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2281	2	Y	39	90	1			25
									43	9									
09	1916	N	1916	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1759	2	Y	27					52
									30	9									
10	2914	N	2914	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2685	2	Y	33					85
									36	9									
11	2400	N	2023	-0-		-377	B	-0-	138	1	1859	2	Y	24	85	1			24
									26	9									
12	2215	N	2215	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2030	2	Y	30					54
									33	9									
01	2914	N	2216	-0-		-698	B	-0-	149	1	2022	2	Y	41					95
									45	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1440	2	Y	1					33
									1	9									
09	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1057	2	Y	5					38
									6	9									
10	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1263	2	Y	-0-					38
11	1500	N	1247	-0-		-253	B	-0-	86	1	1158	2	Y	3					41
									3	9									
12	1398	N	1398	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1299	2	Y	2					43
									2	9									
01	1364	N	1361	-0-		-3	B	-0-	93	1	1262	2	Y	5					48
									6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	N	2494	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2319	2	Y	9					30
									10	9									
09	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2275	2	Y	2					32
									2	9									
10	2534	N	2534	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2363	2	Y	2					34
									2	9									
11	2400	N	2349	-0-		-51	B	-0-	161	1	2167	2	Y	19	35	1			18
									21	9									
12	2948	N	2948	-0-		-0-	B	-0-	205	1	2742	2	Y	1					19
									1	9									
01	2542	N	2465	-0-		-77	B	-0-	168	1	2276	2	Y	19					38
									21	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1189	2	Y	25	1	8			42
									28	9									
09	1101	N	1101	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1005	2	Y	21					63
									23	9									
10	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1214	2	Y	9					72
									10	9									
11	1260	N	1222	-0-		-38	B	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-	71	1			1
12	1276	N	1276	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1187	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1274	-0-		-28	B	-0-	87	1	1185	2	Y	2					3
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	240	1	3377	2	Y	11	1	8			51
							12	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0- B	-0-	168	1	2314	2	Y	3					54
							3	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	250	1	3484	2	Y	18					72
							20	9									
11	3510	X	3325	-0-	-185 B	-0-	229	1	3092	2	Y	4	65	1			11
							4	9									
12	3627	X	3231	-0-	-396 B	-0-	224	1	2989	2	Y	16					27
							18	9									
01	3751	X	3324	-0-	-427 B	-0-	227	1	3080	2	Y	15					42
							17	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					23
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	102	1	1404	2	N	1					24
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	N	-0-					24
11	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	97	1	1317	2	N	4					28
							4	9									
12	1550	N	1476	-0-	-74 B	-0-	103	1	1373	2	N	-0-					28
01	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	97	1	1317	2	N	-0-					28

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
08	2789	X	2789	-0-	-0- B	-0-	184	1	2590	2	Y	14					131
							15	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0- B	-0-	175	1	2408	2	Y	6					137
							7	9									
10	2914	X	2437	-0-	-477 B	-0-	163	1	2270	2	Y	4					141
							4	9									
11	2820	X	2563	-0-	-257 B	-0-	174	1	2352	2	Y	34	148	1			27
							37	9									
12	2821	X	2732	-0-	-89 B	-0-	189	1	2528	2	Y	14					41
							15	9									
01	2790	X	2588	-0-	-202 B	-0-	178	1	2410	2	Y	-0-					41

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	90	1	1265	2	Y	-0-					54
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	71	1	979	2	Y	17					71
							19	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					72
							1	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-					72
12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	72	1	967	2	Y	1					73
							1	9									
*01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	68	1	928	2	Y	2					75
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2024	2	Y	1					1
								1	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1965	2	Y	-0-					1
10	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2015	2	Y	-0-					1
11	2040	N	2021	-0-	-19	B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					1
12	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					1
01	2108	N	1626	-0-	-482	B	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2548	2	Y	24	66	1	3	8	31
								26	9									
09	2538	X	2538	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2354	2	Y	12					43
								13	9									
10	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2479	2	Y	14					57
								15	9									
11	2670	N	1589	-0-	-1081	B	-0-	108	1	1463	2	Y	16					73
								18	9									
12	2635	N	2362	-0-	-273	B	-0-	164	1	2190	2	Y	7	53	1			27
								8	9									
01	2666	N	2658	-0-	-8	B	-0-	180	1	2449	2	Y	26					53
								29	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					13
09	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1598	2	Y	-0-					13
10	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1870	2	Y	-0-					13
11	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1656	2	Y	-0-					13
12	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1655	2	Y	-0-					13
01	1798	N	1726	-0-	-72	B	-0-	118	1	1599	2	Y	8					21
								9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4096	X	4096	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3815	2	Y	9					51
								10	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2334	2	Y	6	47	1			10
								7	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2359	2	Y	10					20
								11	9									
11	2550	X	2367	-0-	-183	B	-0-	162	1	2194	2	Y	10					30
								11	9									
12	2635	X	2558	-0-	-77	B	-0-	176	1	2357	2	Y	23					53
								25	9									
01	2635	X	2469	-0-	-166	B	-0-	168	1	2284	2	Y	15					68
								17	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
08	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2008	2	Y	5					22
								6	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1912	2	Y	8					30
								9	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2005	2	Y	4					34
								4	9									
11	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1835	2	Y	45	54	1			25
								50	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1934	2	Y	3					28
								3	9									
*01	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2167	2	Y	24					52
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1466	2	Y	9					65
								10	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1602	2	Y	12					77
								13	9									
10	1860	N	1757	-0-	-103	B	-0-	117	1	1630	2	Y	9	50	1			36
								10	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1584	2	Y	23					59
								25	9									
12	1798	N	1789	-0-	-9	B	-0-	124	1	1650	2	Y	14					73
								15	9									
01	1767	N	1742	-0-	-25	B	-0-	119	1	1611	2	Y	11	49	1			35
								12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1373	2	N	13					55
								14	9									
09	1230	N	1189	-0-	-41	B	-0-	80	1	1109	2	N	-0-					55
10	1426	N	1368	-0-	-58	B	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					55
11	1440	N	1099	-0-	-341	B	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					55
12	1240	N	1142	-0-	-98	B	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					55
01	1364	N	1278	-0-	-86	B	-0-	88	1	1190	2	N	-0-					55

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
08	1417	X	1417	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1320	2	Y	3	3	8			64
								3	9									
09	1092	X	1092	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1018	2	Y	-0-					64
10	2938	X	2938	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2741	2	Y	-0-	64	1			-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2689	2	Y	-0-					-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*01	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2729	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
08	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2727	2	Y	1					8
								1	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2125	2	Y	-0-					8
10	2897	N	2897	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2703	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2518	2	Y	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2599	2	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
08	2700	X	2700	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2519	2	Y	2					9
								2	9									
09	1824	X	1824	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-					9
10	2855	X	2855	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2664	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2499	2	Y	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*01	2731	N	2731	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2544	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1427	2	Y	11					65
								12	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1339	2	Y	7	67	1			5
								8	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1413	2	Y	11					16
								12	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1328	2	Y	11					27
								12	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1357	2	Y	23					50
								25	9									
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1359	2	Y	15					65
								17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2389	2	Y	2	2	8			59
								2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2337	2	Y	29					88
								32	9									
10	2604	N	2579	-0-	-25	B	-0-	172	1	2405	2	Y	2	82	1			8
								2	9									
11	2490	N	2432	-0-	-58	B	-0-	167	1	2259	2	Y	5					13
								6	9									
12	2635	N	2296	-0-	-339	B	-0-	160	1	2132	2	Y	4					17
								4	9									
01	2573	N	2530	-0-	-43	B	-0-	173	1	2355	2	Y	2					19
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2416	2	Y	-0-					6
09	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2497	2	Y	-0-					6
10	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2602	2	Y	13					19
								14	9									
11	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2394	2	Y	-0-					19
12	2759	N	2512	-0-	-247	B	-0-	175	1	2337	2	Y	-0-					19
01	2790	N	2161	-0-	-629	B	-0-	148	1	2013	2	Y	-0-					19

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
08	1147	N	746	-0-	-401	B	-0-	53	1	687	2	N	5	2	8			74
								6	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1040	2	N	15					89
								17	9									
10	1209	N	806	-0-	-403	B	-0-	58	1	748	2	N	-0-					89
11	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	68	1	862	2	N	18					107
								20	9									
12	1178	N	901	-0-	-277	B	-0-	66	1	829	2	N	5					112
								6	9									
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3170	2	N	-0-					112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1271	2	Y	3					66
								3	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1152	2	Y	39	93	1			12
								43	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1338	2	Y	19					31
								21	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1245	2	Y	16					47
								18	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1279	2	Y	48	74	1			21
								53	9									
01	1457	N	1394	-0-	-63	B	-0-	95	1	1290	2	Y	8					29
								9	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1080	2	Y	13					30
								14	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1026	2	Y	3					33
								3	9									
10	1147	N	1144	-0-	-3	B	-0-	76	1	1057	2	Y	10					43
								11	9									
11	1140	N	984	-0-	-156	B	-0-	67	1	911	2	Y	5					48
								6	9									
12	1147	N	790	-0-	-357	B	-0-	55	1	733	2	Y	2					50
								2	9									
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1155	2	Y	13	43	1			20
								14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1102	2	Y	3					34
								3	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1070	2	Y	16					50
								18	9									
10	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1119	2	Y	5					55
								6	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1059	2	Y	11	59	1			7
								12	9									
12	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	82	1	1099	2	Y	2					9
								2	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40	B	-0-	80	1	1087	2	Y	2					11
								2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1176	2	Y	-0-					6
09	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1564	2	Y	-0-					6
10	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1918	2	Y	-0-					6
11	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1733	2	Y	-0-					6
12	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1749	2	Y	-0-					6
01	1736	N	1683	-0-	-53	B	-0-	115	1	1559	2	Y	8					14
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1891	N	1891	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1740	2	Y	25	94	1			25
									28	9									
09	1790	N	1790	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1660	2	Y	9					34
									10	9									
10	1891	N	1891	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1753	2	Y	11					45
									12	9									
11	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1684	2	Y	40					85
									44	9									
12	1904	N	1904	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1756	2	Y	15	90	1			10
									17	9									
*01	1904	N	1904	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1764	2	Y	9					19
									10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2105	N	2105	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1962	2	Y	4					33
									4	9									
09	1966	N	1966	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1833	2	Y	-0-					33
10	2139	N	1791	-0-		-348	B	-0-	120	1	1671	2	Y	-0-					33
11	2040	N	1707	-0-		-333	B	-0-	117	1	1579	2	Y	10					43
									11	9									
12	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2039	2	Y	1					44
									1	9									
*01	1952	N	1952	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-					44

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. 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
08	2755	X	2755	-0-		-0-	B	-0-	182	1	2559	2	Y	13	106	1	1	8	29
									14	9									
09	2579	X	2579	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2399	2	Y	5					34
									6	9									
10	2883	X	2800	-0-		-83	B	-0-	187	1	2610	2	Y	3					37
									3	9									
11	2670	X	2460	-0-		-210	B	-0-	168	1	2268	2	Y	22					59
									24	9									
12	2759	X	2302	-0-		-457	B	-0-	160	1	2139	2	Y	3					62
									3	9									
01	2790	X	2549	-0-		-241	B	-0-	175	1	2370	2	Y	4					66
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2374	N	2374	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2213	2	Y	4					11
									4	9									
09	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2058	2	Y	5					16
									6	9									
10	2340	N	2340	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2178	2	Y	5					21
									6	9									
11	2310	N	2164	-0-		-146	B	-0-	148	1	2003	2	Y	12					33
									13	9									
12	2294	N	1943	-0-		-351	B	-0-	135	1	1805	2	Y	3					36
									3	9									
*01	2467	N	2467	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2291	2	Y	6					42
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1296	2	Y	3					45
								3	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1136	2	Y	15					60
								17	9									
10	1302	N	1271	-0-	-31	B	-0-	85	1	1180	2	Y	5					65
								6	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79	B	-0-	83	1	1115	2	Y	12	63	1			14
								13	9									
12	1271	N	1234	-0-	-37	B	-0-	86	1	1146	2	Y	2					16
								2	9									
01	1271	N	1216	-0-	-55	B	-0-	83	1	1130	2	Y	3					19
								3	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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1619	2	Y	15	29	1			9
								17	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1241	2	Y	7					16
								8	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1515	2	Y	12					28
								13	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1165	2	Y	21					49
								23	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1654	2	Y	8	41	1			16
								9	9									
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1393	2	Y	24					40
								26	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1844	2	Y	2	2	8			18
								2	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1681	2	Y	-0-					18
10	1860	N	1783	-0-	-77	B	-0-	119	1	1664	2	Y	-0-					18
11	1800	N	1678	-0-	-122	B	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					18
12	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-					18
01	1798	N	1267	-0-	-531	B	-0-	83	1	1128	2	Y	51					69
								56	9									

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
08	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1171	2	Y	8					13
								9	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	44	1	612	2	Y	3					16
								3	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1347	2	Y	16					32
								18	9									
11	1230	N	1209	-0-	-21	B	-0-	83	1	1125	2	Y	1					33
								1	9									
12	682	N	226	-0-	-456	B	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					33
01	1457	N	176	-0-	-1281	B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1027	2	Y	2					2
								2	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	67	1	923	2	Y	2					4
								2	9									
10	1271	N	832	-0-	-439	B	-0-	55	1	771	2	Y	5					9
								6	9									
11	1080	N	917	-0-	-163	B	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					9
12	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	74	1	989	2	Y	-0-					9
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	69	1	938	2	Y	-0-					9

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
08	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1649	2	Y	9	81	1	1	8	16
								10	9									
09	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1897	2	Y	4					20
								4	9									
10	2356	N	2267	-0-	-89	B	-0-	151	1	2112	2	Y	4					24
								4	9									
11	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2029	2	Y	23					47
								25	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2075	2	Y	4					51
								4	9									
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2118	2	Y	3					54
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1305	2	Y	4					13
								4	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1269	2	Y	5					18
								6	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1302	2	Y	5					23
								6	9									
11	1350	N	1334	-0-	-16	B	-0-	91	1	1231	2	Y	11					34
								12	9									
12	1426	N	1339	-0-	-87	B	-0-	93	1	1242	2	Y	4					38
								4	9									
01	1395	N	1360	-0-	-35	B	-0-	93	1	1260	2	Y	6					44
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	70	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	73	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	181	1	2545	2	Y	18	91	1			26
							20	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	129	1	1780	2	Y	-0-					26
10	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	174	1	2424	2	Y	26					52
							29	9									
11	2430	N	2233	-0-	-197 B	-0-	154	1	2077	2	Y	2					54
							2	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	160	1	2138	2	Y	44	91	1			7
							48	9									
01	2511	N	2165	-0-	-346 B	-0-	149	1	2016	2	Y	-0-					7

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	101	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	107	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39 B	-0-	106	1	1436	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	154	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	148	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	153	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1949	-0-	-301 B	-0-	134	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					-0-
*01	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	170	1	2302	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1886	-0-	-377 B	-0-	125	1	1758	2	N	3	3	8			135
							3	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1707	2	N	1					136
							1	9									
10	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					136
11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					136
12	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	143	1	1908	2	N	-0-					136
01	2108	N	1250	-0-	-858 B	-0-	86	1	1164	2	N	-0-					136

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	104	1	1453	2	Y	22	2	8			24
							24	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	100	1	1382	2	Y	11					35
							12	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	37					72
							41	9									
11	1530	N	1528	-0-	-2 B	-0-	105	1	1417	2	Y	5					77
							6	9									
12	1550	N	1303	-0-	-247 B	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-					77
*01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	109	1	1478	2	Y	5					82
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	124	1	1748	2	Y	-0-					6
09	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-					6
10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	132	1	1841	2	Y	13					19
							14	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	125	1	1688	2	Y	-0-					19
12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					19
01	1767	N	1170	-0-	-597 B	-0-	80	1	1090	2	Y	-0-					19

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	79	1	1108	2	Y	4					29
							4	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	76	1	1050	2	Y	2					31
							2	9									
10	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	73	1	1012	2	Y	3					34
							3	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	80	1	1081	2	Y	13					47
							14	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	89	1	1193	2	Y	3					50
							3	9									
*01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	88	1	1196	2	Y	1					51
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	195	1	2744	2	Y	1	81	1			16
							1	9									
09	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					16
10	2914	N	2882	-0-	-32 B	-0-	189	1	2631	2	Y	56					72
							62	9									
11	2850	N	2664	-0-	-186 B	-0-	184	1	2478	2	Y	2					74
							2	9									
12	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	193	1	2572	2	Y	40	94	1			20
							44	9									
01	2883	N	2773	-0-	-110 B	-0-	189	1	2567	2	Y	15					35
							17	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
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	175	1	2465	2	Y	2					9
							2	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	174	1	2404	2	Y	-0-					9
10	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	183	1	2552	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	178	1	2400	2	Y	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	185	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	191	1	2592	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
08	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	145	1	2043	2	Y	2					9
							2	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1918	2	Y	-0-					9
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	140	1	1958	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	136	1	1830	2	Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	139	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	119	1	1611	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	111	1	1557	2	N	67			125
							74	9							
09	1680	N	1607	-0-	-73 B	-0-	109	1	1498	2	N	-0-			125
10	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	112	1	1564	2	N	18			143
							20	9							
11	1680	N	1631	-0-	-49 B	-0-	112	1	1519	2	N	-0-			143
12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	N	-0-			143
*01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	117	1	1595	2	N	52			195
							57	9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	134	1	1831	2	Y	-0-			81
09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	96	1	1266	2	Y	9			90
							10	9							
10	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	115	1	1547	2	Y	-0-			90
11	1890	N	1605	-0-	-285 B	-0-	114	1	1487	2	Y	4			94
							4	9							
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	105	1	1348	2	Y	-0-			94
01	1674	N	1629	-0-	-45 B	-0-	115	1	1512	2	Y	2			96
							2	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
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-			40
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	95	1	1253	2	Y	9			49
							10	9							
10	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	101	1	1349	2	Y	-0-			49
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1277	2	Y	4			53
							4	9							
12	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1365	2	Y	-0-			53
01	1457	N	1438	-0-	-19 B	-0-	102	1	1335	2	Y	1			54
							1	9							

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
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	120	1	1632	2	Y	1			17
							1	9							
09	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	99	1	1305	2	Y	9			26
							10	9							
10	2108	N	1487	-0-	-621 B	-0-	103	1	1384	2	Y	-0-			26
11	1710	N	1421	-0-	-289 B	-0-	101	1	1316	2	Y	4			30
							4	9							
12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	114	1	1471	2	Y	-0-			30
*01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424	2	Y	2			32
							2	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
08	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	242	1	3409	2	Y	-0-			52
09	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	226	1	3123	2	Y	-0-			52
10	4030	X	3625	-0-	-405 B	-0-	243	1	3382	2	Y	-0-			52
11	3900	X	3450	-0-	-450 B	-0-	238	1	3212	2	Y	-0-			52
12	3658	X	3274	-0-	-384 B	-0-	228	1	3046	2	Y	-0-			52
01	3658	X	3468	-0-	-190 B	-0-	238	1	3230	2	Y	-0-			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	235	1	3306	2	Y	-0-					42
09	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	233	1	3220	2	Y	-0-					42
10	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	203	1	2832	2	Y	-0-					42
11	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	236	1	3191	2	Y	1					43
							1	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	246	1	3290	2	Y	-0-					43
*01	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	246	1	3338	2	Y	-0-					43

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
08	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	258	1	3630	2	Y	-0-					55
09	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	254	1	3511	2	Y	-0-					55
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	247	1	3443	2	Y	-0-					55
11	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	239	1	3226	2	Y	1					56
							1	9									
12	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	257	1	3436	2	Y	-0-					56
*01	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	262	1	3551	2	Y	-0-					56

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
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	69	1	973	2	Y	7	43	1			2
							8	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	70	1	965	2	Y	16					18
							18	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	71	1	985	2	Y	1					19
							1	9									
11	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	68	1	918	2	Y	9					28
							10	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1102	2	Y	12					40
							13	9									
*01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	74	1	998	2	Y	2					41
							2	9									

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
08	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	115	1	1617	2	Y	3					53
							3	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	86	1	1185	2	Y	4					57
							4	9									
10	2015	N	1335	-0-	-680 B	-0-	88	1	1223	2	Y	22					79
							24	9									
11	1680	N	1408	-0-	-272 B	-0-	100	1	1302	2	Y	5	62	1			22
							6	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	201	1	2635	2	Y	6					28
							7	9									
*01	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	152	1	2009	2	Y	18					46
							20	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	66	1	930	2	Y	4					98
							4	9									
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	66	1	912	2	Y	2					100
							2	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	70	1	982	2	Y	3					103
							3	9									
11	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	67	1	900	2	Y	12					115
							13	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	73	1	977	2	Y	4					119
							4	9									
01	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	72	1	974	2	Y	4					123
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1491	2	Y	4					54
								4	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-					54
10	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1484	2	Y	3					57
								3	9									
11	1530	N	1413	-0-	-117	B	-0-	97	1	1308	2	Y	7					64
								8	9									
12	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1579	2	Y	15					79
								17	9									
01	1581	N	1539	-0-	-42	B	-0-	105	1	1432	2	Y	2					81
								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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3211	2	Y	7	2	8			62
								8	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	B	-0-	321	1	4425	2	Y	11	59	1			14
								12	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	B	-0-	314	1	4385	2	Y	11					25
								12	9									
11	4470	X	4454	-0-	-16	B	-0-	306	1	4134	2	Y	13					38
								14	9									
12	4929	X	4569	-0-	-360	B	-0-	317	1	4235	2	Y	15					53
								17	9									
01	4929	X	4525	-0-	-404	B	-0-	303	1	4111	2	Y	101	69	1			85
								111	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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3313	2	Y	3					49
								3	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3165	2	Y	6					55
								7	9									
10	3720	X	3328	-0-	-392	B	-0-	221	1	3082	2	Y	23					78
								25	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3346	2	Y	4	66	1			16
								4	9									
12	3689	X	3397	-0-	-292	B	-0-	236	1	3154	2	Y	6					22
								7	9									
01	3565	X	3203	-0-	-362	B	-0-	219	1	2967	2	Y	15					37
								17	9									

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
08	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1555	2	Y	37					94
								41	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1583	2	Y	3	88	1			9
								3	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1630	2	Y	47					56
								52	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1550	2	Y	27					83
								30	9									
12	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1943	2	Y	15	77	1			21
								17	9									
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2164	2	Y	39					60
								43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
08	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	143	1	2009	2	Y	41					101
							45	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	141	1	1950	2	Y	3	94	1			10
							3	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	146	1	2041	2	Y	59					69
							65	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	29					98
							32	9									
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	147	1	1968	2	Y	15	88	1			25
							17	9									
*01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	145	1	1964	2	Y	43					68
							47	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
08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	116	1	1640	2	Y	5					56
							6	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	114	1	1568	2	Y	-0-					56
10	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	120	1	1671	2	Y	4					60
							4	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137 B	-0-	108	1	1458	2	Y	6					66
							7	9									
12	1736	N	1359	-0-	-377 B	-0-	94	1	1259	2	Y	5					71
							6	9									
01	1798	N	1565	-0-	-233 B	-0-	107	1	1456	2	Y	2					73
							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
08	3937	X	3619	-0-	-318 B	-0-	240	1	3377	2	N	2					167
							2	9									
09	3810	X	3774	-0-	-36 B	-0-	255	1	3517	2	N	2					169
							2	9									
10	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	284	1	3959	2	N	-0-					169
11	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	297	1	4004	2	N	1					170
							1	9									
12	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	294	1	3929	2	N	2					172
							2	9									
*01	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	278	1	3774	2	N	2					174
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	140	1	1968	2	Y	14	2	8			25
							15	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	135	1	1857	2	Y	6					31
							7	9									
10	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	140	1	1951	2	Y	29					60
							32	9									
11	2040	N	1982	-0-	-58 B	-0-	136	1	1833	2	Y	12					72
							13	9									
12	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	141	1	1882	2	Y	14	71	1			15
							15	9									
01	2108	N	1999	-0-	-109 B	-0-	137	1	1856	2	Y	5					20
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3138	2	Y	-0-					8
09	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3026	2	Y	-0-					8
10	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3174	2	Y	-0-					8
11	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2992	2	Y	-0-					8
12	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3142	2	Y	1					9
								1	9									
*01	3334	X	3334	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3105	2	Y	-0-					9

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5337	X	5337	-0-	-0-	B	-0-	353	1	4974	2	Y	9	172	1	3	8	31
								10	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	367	1	5060	2	Y	39					70
								43	9									
10	5859	X	5632	-0-	-227	B	-0-	374	1	5214	2	Y	40					110
								44	9									
11	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	356	1	4805	2	Y	33					143
								36	9									
12	5642	X	3945	-0-	-1697	B	-0-	271	1	3624	2	Y	45	165	1			23
								50	9									
01	5642	X	2961	-0-	-2681	B	-0-	201	1	2727	2	Y	30					53
								33	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1999	X	1999	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1857	2	Y	9	2	8			16
								10	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2454	2	Y	5					21
								6	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3589	2	Y	29					50
								32	9									
11	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2956	2	Y	12					62
								13	9									
12	3193	X	2833	-0-	-360	B	-0-	197	1	2624	2	Y	11	62	1			11
								12	9									
01	3534	X	3162	-0-	-372	B	-0-	214	1	2911	2	Y	34					45
								37	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2924	2	Y	8					12
								9	9									
09	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2867	2	Y	5					17
								6	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3012	2	Y	20					37
								22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2825	2	Y	7					44
								8	9									
12	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2895	2	Y	9	47	1			6
								10	9									
*01	3099	X	3099	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2856	2	Y	26					32
								29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					130
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			Y	-0-					130
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					130
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-					130
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					130
01	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33	187	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					32
11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			32
12	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					32
01	2573	X	1252	-0-	-1321 B	-0-	1251	2	1	9	N	1	1	8			32

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		71	-0-	71 B	71	71	2			N	-0-					50
11	14B2 EXT		36	-0-	36 B	107	36	2			N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	107					N	-0-					50
*01	107	X	-0-	-0-	-107 B	-0-					N	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	140	-0-	-310 B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	K	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

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
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	390	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	338	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	390	N	312	-0-	-78	B	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			2
*12	341	N	272	-0-	-69	B	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	341	N	271	-0-	-70	B	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			2

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

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
08	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	35	9	Y	32	27	1			7
09	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	34	9	Y	31	27	1			11
10	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	23	9	Y	21	25	1			7
11	1950	N	1828	-0-	-122	B	-0-	1792	2	36	9	Y	33	32	1			8
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			Y	-0-	8	1			-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	381	-0-	-115	B	-0-	342	2	39	9	N	35					294
09	630	N	478	-0-	-152	B	-0-	376	2	102	9	N	93	178	1			209
10	527	N	173	-0-	-354	B	-0-	143	2	30	9	N	27	178	1			58
11	360	N	234	-0-	-126	B	-0-	188	2	46	9	N	42					100
12	496	N	360	-0-	-136	B	-0-	239	2	121	9	N	110	186	1			24
*01	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					24

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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
08	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					210
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					210
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					210
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					210
12	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2			N	-0-					210
01	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	2			N	-0-					210

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2036	2	76	9	Y	69	67	1			35
09	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2296	2	69	9	Y	63	64	1			34
10	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	2740	2	67	9	Y	61	65	1			30
11	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2577	2	56	9	Y	51	47	1			34
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2691	2	67	9	Y	61	62	1			33
*01	2934	N	2934	-0-	-0-	B	-0-	2805	2	129	9	Y	117	55	1			95

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3420	-0-	-455	B	-0-	3385	2	35	9	Y	32	28	1			7
09	3750	X	3483	-0-	-267	B	-0-	3444	2	39	9	Y	35	29	1			13
10	3813	X	3108	-0-	-705	B	-0-	3076	2	32	9	Y	29	33	1			9
11	3420	X	3359	-0-	-61	B	-0-	3320	2	39	9	Y	35	35	1			9
12	3596	X	2966	-0-	-630	B	-0-	2966	2			Y	-0-	9	1			-0-
01	3596	X	3539	-0-	-57	B	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3079	-0-	-610	B	-0-	3024	2	55	9	Y	50	43	1			11
09	3210	X	2971	-0-	-239	B	-0-	2915	2	56	9	Y	51	43	1			19
10	3193	X	2624	-0-	-569	B	-0-	2578	2	46	9	Y	42	48	1			13
11	3060	X	2780	-0-	-280	B	-0-	2725	2	55	9	Y	50	51	1			12
12	3069	X	2878	-0-	-191	B	-0-	2878	2			Y	-0-	12	1			-0-
01	3069	X	2947	-0-	-122	B	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	23069	-0-	-1421	B	-0-	22763	2	306	9	Y	278	409	1			64
09	23670	X	21934	-0-	-1736	B	-0-	21579	2	355	9	Y	323	279	1			108
10	24087	X	21431	-0-	-2656	B	-0-	21145	2	286	9	Y	260	288	1			80
11	23310	X	20640	-0-	-2670	B	-0-	20368	2	272	9	Y	247	216	1			111
*12	23157	X	21684	-0-	-1473	B	-0-	21354	2	330	9	Y	300	325	1			86
01	23064	X	21958	-0-	-1106	B	-0-	21604	2	354	9	Y	322	288	1			120

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30597	X	26577	-0-	-4020	B	-0-	26185	2	392	9	Y	356	439	1			567
09	27960	X	24784	-0-	-3176	B	-0-	24390	2	394	9	Y	358	309	1			616
10	27621	X	25649	-0-	-1972	B	-0-	25263	2	386	9	Y	351	329	1			638
11	26400	X	25481	-0-	-919	B	-0-	25040	2	441	9	Y	401	260	1			779
*12	27094	X	25679	-0-	-1415	B	-0-	25276	2	403	9	Y	366	397	1			748
01	26567	X	24672	-0-	-1895	B	-0-	24262	2	410	9	Y	373	334	1			787

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32209	X	29256	-0-	-2953 B	-0-	28892	2	364	9	Y	331	282	1			72
09	31170	X	28096	-0-	-3074 B	-0-	27724	2	372	9	Y	338	285	1			125
10	31093	X	28782	-0-	-2311 B	-0-	28428	2	354	9	Y	322	345	1			102
11	29670	X	26812	-0-	-2858 B	-0-	26443	2	369	9	Y	335	357	1			80
12	30256	X	27725	-0-	-2531 B	-0-	27571	2	154	9	Y	140	188	1			32
01	29264	X	28929	-0-	-335 B	-0-	28755	2	174	9	Y	158	175	1			15

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33542	X	32184	-0-	-1358 B	-0-	31868	2	316	9	Y	287	247	1			61
09	32460	X	30405	-0-	-2055 B	-0-	30086	2	319	9	Y	290	243	1			108
10	33542	X	30522	-0-	-3020 B	-0-	30224	2	298	9	Y	271	293	1			86
11	32460	X	28972	-0-	-3488 B	-0-	28655	2	317	9	Y	288	304	1			70
12	33263	X	29327	-0-	-3936 B	-0-	28584	2	743	9	Y	675	484	1			261
01	32178	X	27815	-0-	-4363 B	-0-	27056	2	759	9	Y	690	778	1			173

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	15779	-0-	-0- B	-0-	15473	2	306	9	Y	278	236	1			163
09	15001	X	15001	-0-	-0- B	-0-	14691	2	310	9	Y	282	236	1			209
10	15554	X	15554	-0-	-0- B	-0-	15254	2	300	9	Y	273	290	1			192
11	14668	X	14668	-0-	-0- B	-0-	14352	2	316	9	Y	287	306	1			173
12	15004	X	14734	-0-	-270 B	-0-	14580	2	154	9	Y	140	281	1			32
01	15004	X	14241	-0-	-763 B	-0-	14079	2	162	9	Y	147	164	1			15

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	23598	-0-	-2628 B	-0-	23261	2	337	9	Y	306	382	1			-0-
09	25380	X	22447	-0-	-2933 B	-0-	22100	2	347	9	Y	315	272	1			43
10	25792	X	21356	-0-	-4436 B	-0-	21059	2	297	9	Y	270	274	1			39
11	24330	X	22612	-0-	-1718 B	-0-	22362	2	250	9	Y	227	225	1			41
*12	23591	X	22353	-0-	-1238 B	-0-	22015	2	338	9	Y	307	333	1			15
01	23591	X	21382	-0-	-2209 B	-0-	21039	2	343	9	Y	312	279	1			48

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52886	X	45770	-0-	-7116 B	-0-	44547	2	1223	9	Y	1112	1070	1			425
09	51180	X	41546	-0-	-9634 B	-0-	40437	2	1109	9	Y	1008	1025	1			408
10	52886	X	42269	-0-	-10617 B	-0-	41224	2	1045	9	Y	950	1033	1			325
11	48870	X	30599	-0-	-18271 B	-0-	29716	2	883	9	Y	803	727	1			401
*12	48484	X	38603	-0-	-9881 B	-0-	37543	2	1060	9	Y	964	984	1			381
01	45756	X	37116	-0-	-8640 B	-0-	36294	2	822	9	Y	747	854	1			274

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66681	X	63333	-0-	-3348 B	-0-	60861	2	2472	9	Y	2247	2172	1			132
09	64530	X	56497	-0-	-8033 B	-0-	54228	2	2269	9	Y	2063	2092	1			103
10	53647	X	53647	-0-	-0- B	-0-	51419	2	2228	9	Y	2025	2106	1			22
11	64290	X	46393	-0-	-17897 B	-0-	44523	2	1870	9	Y	1700	1564	1			158
12	66247	X	51365	-0-	-14882 B	-0-	49181	2	2184	9	Y	1985	2021	1			122
01	63333	X	49575	-0-	-13758 B	-0-	47363	2	2212	9	Y	2011	1790	1			343

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

WAGNER OIL COMPANY 891175

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	124	1	1902	3	N	2	2	8			79
							2	9									
09	2400	X	1890	-0-	-510 B	-0-	105	1	1785	3	N	-0-					79
10	2480	X	2184	-0-	-296 B	-0-	118	1	2066	3	N	-0-					79
11	2400	X	2058	-0-	-342 B	-0-	108	1	1950	3	N	-0-					79
*12	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	141	1	2231	3	N	2	2	8			79
							2	9									
*01	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	138	1	2103	3	N	-0-					79

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	7			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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

08	248	N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-					22
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					22
10	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					22
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

08	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	881	2	1	9	N	1	63	1			38
09	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	838	2	4	9	N	4					42
10	930	N	640	-0-	-290 B	-0-	637	2	3	9	N	3					45
11	840	N	593	-0-	-247 B	-0-	593	2			N	-0-					45
*12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	826	2	9	9	N	8					53
01	1271	N	771	-0-	-500 B	-0-	771	2			N	-0-					53

XTO ENERGY INC. 945936

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

08	465	X	363	-0-	-102 B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					15
09	450	X	343	-0-	-107 B	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					15
10	434	X	386	-0-	-48 B	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					15
11	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15
12	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					15
*01	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	32	1	711	2	Y	-0-			34
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	30	1	671	2	Y	-0-			34
10	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-			34
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	757	2	Y	-0-			34
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	34	1	746	2	Y	-0-			34
*01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	33	1	731	2	Y	-0-			34

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
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			22
09	300	N	130	-0-	-170 B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			22
10	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			22
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-			22
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			22
*01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	13	1	288	2	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. (I) GAS 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	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-			35
09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-			35
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-			35
11	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	95	1	2105	2	Y	-0-			35
12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	95	1	2112	2	Y	-0-			35
*01	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	97	1	2161	2	Y	-0-			35

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
08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-			13
09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	-0-			13
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-			13
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-			13
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	58	1	1287	2	Y	-0-			13
01	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-			13

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
08	369	X	369	-0-	-0- B	-0-	16	1	353	2	Y	-0-			4
09	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			4
10	320	X	320	-0-	-0- B	-0-	14	1	306	2	Y	-0-			4
11	375	X	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			4
12	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			4
*01	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-			4

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
08	465	X	398	-0-	-67 B	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	450	X	315	-0-	-135 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	496	X	379	-0-	-117 B	-0-	16	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	480	X	440	-0-	-40 B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
12	496	X	450	-0-	-46 B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-			-0-
*01	422	X	422	-0-	-0- B	-0-	18	1	404	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
08	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	2			2
							2	9							
09	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			2
10	341	X	184	-0-	-157 B	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			2
11	330	X	72	-0-	-258 B	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			2
12	341	X	186	-0-	-155 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			2
01	279	X	65	-0-	-214 B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			2

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
08	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	22	1	491	2	Y	-0-			164
09	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	33	1	740	2	Y	-0-			164
10	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	856	2	Y	-0-			164
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	37	1	818	2	Y	2			166
							2	9							
12	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-			166
*01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-			166

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1417	-0-	-1683	-0-	1417	2			N	-0-			90
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-			90
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5390	2	63	9	N	57			147
11	3000	X	1019	-0-	-1981	-0-	964	2	55	9	N	50			197
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8106	2	17	9	N	15			212
*01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6926	2	3	9	N	3			215

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2533	-0-	-1683	-0-	139	1	2394	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	154	1	3079	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	186	1	3290	2	N	-0-			-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	176	1	4278	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	173	1	3223	3	N	-0-			-0-
01	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	191	1	3100	3	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-			92
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	N	8			100
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2			102
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-			102
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-			102
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-			102

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	269	1	5980	2	Y	-0-			-0-
09	6360	X	6189	-0-	-171	-0-	267	1	5922	2	Y	-0-			-0-
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	274	1	6086	2	Y	-0-			-0-
11	6090	X	5396	-0-	-694	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	5740	-0-	-646	-0-	247	1	5493	2	Y	-0-			-0-
01	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	251	1	5583	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	76	1	1689	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	392	1	8706	2	Y	-0-					-0-
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	392	1	8719	2	Y	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	392	1	8705	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	7883	-0-	-1510	-0-	339	1	7544	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8301	-0-	-1092	-0-	357	1	7944	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	644	1	14318	2	Y	-0-					-0-
11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	745	1	16551	2	Y	-0-					-0-
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	604	1	13420	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	481	1	10680	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

08	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	218	1	4846	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	218	1	4851	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	181	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	230	1	5110	2	Y	-0-					-0-
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-					-0-
*01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	256	1	5690	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	118	1	2618	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	96	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1560	-0-	-1168	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

08	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	280	1	6229	2	Y	-0-					1
09	7920	X	6066	-0-	-1854	-0-	261	1	5805	2	Y	-0-					1
10	8184	X	7046	-0-	-1138	-0-	303	1	6743	2	Y	-0-					1
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	291	1	6464	2	Y	-0-					1
12	6789	X	6342	-0-	-447	-0-	273	1	6069	2	Y	-0-					1
01	7037	X	6027	-0-	-1010	-0-	260	1	5767	2	Y	-0-					1

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	9389	-0-	-3011	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	12000	X	8596	-0-	-3404	-0-	370	1	8226	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	8885	-0-	-1810	-0-	383	1	8502	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9529	-0-	-161	-0-	410	1	9119	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	389	1	8639	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	7668	-0-	-1725	-0-	330	1	7338	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

08	5115	X	4459	-0-	-656	-0-	192	1	4267	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3387	-0-	-1773	-0-	146	1	3241	2	Y	-0-					-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	196	1	4361	2	Y	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4782	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4059	-0-	-1490	-0-	175	1	3884	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

08	8432	X	6892	-0-	-1540	-0-	297	1	6595	2	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7002	-0-	-858	-0-	302	1	6700	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7964	-0-	-158	-0-	343	1	7621	2	Y	-0-					-0-
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	309	1	6856	2	Y	-0-					-0-
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	326	1	7248	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7130	-0-	-837	-0-	307	1	6823	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-					-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	156	1	3476	2	Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
*01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	159	1	3530	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

08	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	410	1	9104	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	401	1	8911	2	Y	-0-					-0-
10	10354	X	9666	-0-	-688	-0-	416	1	9250	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	418	1	9283	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
*01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	431	1	9589	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	97	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	N	1	1	1			109
							1	9									
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1168	2	N	22	6	1			125
							24	9									
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	51	1	1			175
							56	9									
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	46	178	1			43
							51	9									
*12	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1080	2	N	45	1	1			87
							50	9									
01	1271	X	993	-0-	-278	-0-	32	1	938	2	N	21	6	1			102
							23	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	8			131
09	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	2			Y	-0-					131
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					131
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					133
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2008	2	85	9	Y	77	176	1			34
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	712	2	55	9	Y	50					84

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	676	-0-	-1618	-0-	676	2			Y	-0-					93
09	2250	X	517	-0-	-1733	-0-	517	2			Y	-0-					93
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					93
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					93
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					93
01	1457	N	379	-0-	-1078	-0-	379	2			Y	-0-					93

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	Y	35	33	1			2
09	360	N	119	-0-	-241	-0-	84	2	35	9	Y	32	32	1			2
10	527	N	152	-0-	-375	-0-	118	2	34	9	Y	31	32	1			1
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	101	2	29	9	Y	26	24	1			3
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	225	2	33	9	Y	30	31	1			2
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30	9	Y	27	27	1			86

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					91
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					91
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					91

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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	786	2	56	9	Y	51					121
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	Y	29					150
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	764	2	44	9	Y	40	176	1			14
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	378	2	26	9	Y	24					38
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	701	2	48	9	Y	44					82
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	600	2	40	9	Y	36					118

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	2	89	9	N	81					130
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	2	77	9	N	70					200
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1166	2	70	9	N	64	190	1			74
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1085	2	67	9	N	61					135
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	940	2	69	9	N	63	180	1			18
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1110	2	68	9	N	62					80

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

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2090	2	161	9	N	146					159
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2051	2	154	9	N	140	185	1			114
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2016	2	149	9	N	135	184	1			65
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	1967	2	142	9	N	129	177	1			17
12	2294	N	1092	-0-	-1202	-0-	1016	2	76	9	N	69					86
01	2170	N	851	-0-	-1319	-0-	778	2	73	9	N	66					152

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					128
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					128
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					128
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					128
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					128
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					125
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					125
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					125
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					125
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					125
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
*12	344	X	158	-0-	-186	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	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
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
08	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2902	R	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	3007	#	2301	-0-	-706	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	3007	#	1532	-0-	-1475	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1889	-0-	-467	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	235 10	1 9	1917	3	Y	9	75	1			22
09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	248 1	1 9	2006	3	Y	1					23
10	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	262 1	1 9	2198	3	Y	1					24
11	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	240 13	1 9	1960	3	Y	12					36
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	256 9	1 9	2055	3	Y	8					44
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					105
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					105
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					105
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					105
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					105

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	449	3	6	9	N	5					45
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					45
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					50
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					50
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-	6	7			7
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					7
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					7
*09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					7
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					7
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					7
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					7
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					44
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					44
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					44
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					44
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					47
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					47
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					47
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-					47
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					47
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

08	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					8
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					8
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					8
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					8
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					20
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					116
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					116
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	78	1	151	2	N	-0-					116
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

08	837	N	826	-0-	-11	-0-	205	1	621	2	N	-0-					19
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	310	1	579	2	N	-0-					19
10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	288	1	558	2	N	-0-					19
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					19
12	930	N	634	-0-	-296	-0-	118	1	516	2	N	-0-					19
01	837	N	284	-0-	-553	-0-	85	1	199	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	141	1	424	2	N	-0-					113
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	2	N	-0-					113
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	197	1	382	2	N	-0-					113
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					113
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	87	1	377	2	N	-0-					113
01	589	N	316	-0-	-273	-0-	94	1	222	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	286	3	34	9	N	31					93
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					99
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	N	7					106
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	3	11	9	N	10					116
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	325	3	52	9	N	47					163
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	326	3	7	9	N	6					169

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-					4
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	-0-					4
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	9	1	18	2	N	-0-					4
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					4
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					4
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					4
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					4
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					4
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					4
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3011	2	7	9	N	6					68
09	3330	X	1529	-0-	-1801	-0-	1515	2	14	9	N	13					81
10	3441	X	1375	-0-	-2066	-0-	1360	2	15	9	N	14					95
11	3330	X	1661	-0-	-1669	-0-	1650	2	11	9	N	10					105
12	3224	X	1833	-0-	-1391	-0-	1821	2	12	9	N	11					116
01	3007	X	1336	-0-	-1671	-0-	1324	2	12	9	N	11					127

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					75
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					75
*12	93	N	81	-0-	-12	-0-	70	2	11	9	N	10					85
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	68	2	17	9	N	15					100

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	-0-					72
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	113	1	434	2	Y	1					73
							1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	Y	1					74
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	199	2	Y	3					77
							3	9									
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					77
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					77

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
08	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	101	1	434	2	Y	-0-					4
09	2670	X	163	-0-	-2507	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					4
10	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	476	1	1890	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	491	1	2056	2	Y	4					8
							4	9									
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	221	1	1052	2	Y	-0-					8
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	234	1	4787	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	217	1	4463	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	242	1	4568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	285	1	4429	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
01	5022	X	4234	-0-	-788	-0-	265	1	3923	2	Y	42	37	1			10
							46	9									

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
08	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	73	1	1495	2	Y	41					155
							45	9									
09	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	79	1	1623	2	Y	37					192
							41	9									
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	2	Y	33					225
							36	9									
11	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	76	1	1436	2	Y	24					249
							26	9									
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	79	1	1230	2	Y	17	187	1			79
							19	9									
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	102	1	1507	2	Y	38					117
							42	9									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	16	1	5599	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	15	1	6030	2	Y	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	16	1	6515	2	Y	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	15	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	1436	-0-	-2749	-0-	15	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

08	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1207	2	95	9	N	86	183	1		2	8	174
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	188	1				86
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1329	2	142	9	N	129	2	8				213
11	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	975	2	128	9	N	116	178	1		2	8	149
12	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	977	2	73	9	N	66	2	8				213
01	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	977	2	92	9	N	84	158	1		2	8	137

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

	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
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					78
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					78
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					78
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					78
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

	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
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					51
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					51
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					51
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

	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
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					23
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					23
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					23
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					23
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					23

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

	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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					82
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					82
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					82
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	2	14	9	Y	13	3	8			60
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	73	2	12	9	Y	11					71
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	48	2	13	9	Y	12	2	8			81
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	65	2	14	9	Y	13	3	8			91
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	114	2	169	9	Y	154	191	1	12	8	42
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	Y	23					65

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					70
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					70
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					70
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	-0-					70
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					70
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	690	2	3	9	N	3					7
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	958	2	20	9	N	18					25
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					38
12	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					38
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					38

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	278	1	4205	3	N	9	1	8			162
							10	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4305	3	N	10					172
							11	9									
10	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	247	1	4207	3	N	7					179
							8	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	247	1	4406	3	N	8					187
							9	9									
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	309	1	4840	3	N	16	1	8			202
							18	9									
*01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	338	1	5091	3	N	64	180	1	1	8	85
							70	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					21
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					21
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	7			17
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					223
09	1200	N	152	-0-	-1048	-0-	152	2			N	-0-					223
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1355	2	117	9	N	106					329
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1154	2	32	9	N	29	169	1			189
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	982	2	32	9	N	29					218
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1091	2	72	9	N	65					283

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
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
08	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2589	2	19	9	N	17					232
09	3120	X	2054	-0-	-1066	-0-	2026	2	28	9	N	25					257
10	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2573	2	22	9	N	20					277
11	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	2317	2	25	9	N	23					300
12	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1334	2	13	9	N	12					312
*01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2668	2	28	9	N	25	192	1			145

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
08	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3173	-0-	173	314	3173	2			N	-0-					-0-
10	3271	X	2957	-0-	-314	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
*01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 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
08	3844	X	41	-0-	-3803	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					24
09	3120	X	55	-0-	-3065	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	17	1			7
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					7
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					7
12	403	X	44	-0-	-359	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

08	248	X	10	-0-	-238	-0-	8	2	2	9	N	2					182
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					182
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					182
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25	174	1			33
12	62	X	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					37
*01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					37

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					67
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					67
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					67
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	2	145	9	N	132	132	1			67
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

08	744	#	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					62
09	720	#	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					62
10	744	#	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					62
11	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					62
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					62
*01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					62

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

08	968	R	363	-0-	-605	-0-	42	1	321	2	N	-0-					-0-
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	51	1	286	2	N	-0-					-0-
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
*01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	2	N	-0-					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20770	X	2222	-0-	-18548	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	156	-0-	-19944	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	141	-0-	-20629	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	375	-0-	-1857	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
10	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
11	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5842	-0-	-5783	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	1800	-0-	-9825	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
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
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	713	1	2120	2	N	11					106
							12	9									
09	1800	X	1399	-0-	-401	-0-	690	1	707	2	N	2					108
							2	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	9					117
							10	9									
11	1800	X	1175	-0-	-625	-0-	690	1	483	2	N	2					119
							2	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	713	1	1621	2	N	11					130
							12	9									
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	690	1	1089	2	N	4					134
							4	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					54
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					54
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					54
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					54
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					54
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

08	5637		5637	-0-	-0-	-0-	465	1	5081	2	N	83	188	1			105
							91	9									
09	4418		4418	-0-	-0-	-0-	435	1	3925	2	N	53					158
							58	9									
10	4107		4107	-0-	-0-	-0-	465	1	3577	2	N	59	187	1			30
							65	9									
11	3462		3462	-0-	-0-	-0-	450	1	2935	2	N	70					100
							77	9									
12	4015		4015	-0-	-0-	-0-	465	1	3416	2	N	122	192	1			30
							134	9									
01	2635		2474	-0-	-161	-0-	450	1	1999	2	N	23					53
							25	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	N	20	20	1			-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	114	2	22	9	N	20	20	1			-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	115	2	22	9	N	20	20	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	178	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	403	N	71	-0-	-332	-0-	27	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

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
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	81	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					235
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

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-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, C. WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1145	2	96	9	N	87					107
09	1230	N	534	-0-	-696	-0-	451	2	83	9	N	75					182
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1182	2	100	9	N	91	171	1			102
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1413	2	122	9	N	111	181	1			32
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1195	2	83	9	N	75					107
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	987	2	123	9	N	112	177	1			42

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					529
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	4					533
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					536
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					544
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					550
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	#	8918	-0-	-754	-0-	86	1	7948	2	N	804	763	1			434
							884	9									
09	9360	#	5602	-0-	-3758	-0-	63	1	4906	2	N	575	684	1			325
							633	9									
10	11749	#	8926	-0-	-2823	-0-	386	1	7668	2	N	793	754	1			364
							872	9									
11	11370	#	6338	-0-	-5032	-0-	721	1	4976	2	N	583	551	1			396
							641	9									
12	11749	#	4859	-0-	-6890	-0-	553	1	3787	2	N	472	577	1			291
							519	9									
01	8928	#	7566	-0-	-1362	-0-	903	1	5941	2	N	656	554	1			393
							722	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5	5	8			27
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					27
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	2			N	-0-					27
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					28
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7365	2	3	9	N	3	3	8			28
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	2	2	9	N	2	2	8			28
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	2	3	9	N	3	3	8			28
12	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	7547	2			N	-0-					28
01	7781	X	7572	-0-	-209	-0-	7570	2	2	9	N	2	2	8			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	965	-0-	-535	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	598	-0-	598	598	29	1	569	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-

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
08	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	170	1	3583	2	Y	-0-					27
09	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	167	1	3354	2	Y	-0-					27
10	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-					27
11	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	169	1	3322	2	Y	-0-					27
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	181	1	3430	2	Y	-0-					27
01	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	174	1	3188	2	Y	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	96	1	2022	2	N	-0-					47
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1966	2	N	-0-					47
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	N	-0-					47
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	103	1	2031	2	N	-0-					47
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					47
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	N	-0-					43

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					47
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					47
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					47
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					47
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					47
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					47

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	92	1	1933	2	N	-0-					100
09	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	91	1	1828	2	N	-0-					100
10	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					100
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	85	1	1680	2	N	-0-					100
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1975	2	N	10					110
							11	9									
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1812	2	N	-0-					110

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	177	1	3719	2	N	-0-					33
09	4230	X	3762	-0-	-468	-0-	177	1	3585	2	N	-0-					33
10	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	195	1	3885	2	N	-0-					33
11	4230	X	3802	-0-	-428	-0-	184	1	3618	2	N	-0-					33
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	205	1	3900	2	N	-0-					33
01	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	191	1	3490	2	N	-0-					33

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
08	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	158	1	3311	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		3356	-0-	3356	6825	158	1	3198	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		3473	-0-	3473	10298	165	1	3308	2	Y	-0-					8
11	13595	X	3297	-0-	-10298	-0-	160	1	3137	2	Y	-0-					8
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	Y	-0-					8
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	171	1	3126	2	Y	23					31
							25	9									

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
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	655	1	4184	2	Y	-0-					61
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	622	1	3776	2	Y	-0-					61
10	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	596	1	3387	2	Y	23					84
							25	9									
11	4320	X	3435	-0-	-885	-0-	544	1	2891	2	Y	-0-					84
12	4464	X	2727	-0-	-1737	-0-	488	1	2239	2	Y	-0-					84
01	4464	X	2382	-0-	-2082	-0-	457	1	1925	2	Y	-0-					84

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	80	1	1686	2	Y	-0-					15
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	76	1	1549	2	Y	-0-					15
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-					15
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	80	1	1571	2	Y	-0-					15
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1580	2	Y	-0-					15
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					15

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	N	-0-					8
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					8
10	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	126	1	2505	2	N	-0-					8
11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	123	1	2420	2	N	-0-	3	7			5
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2442	2	N	-0-					5
01	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	130	1	2379	2	N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1826	2	122	9	N	111	147	1			22
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					22

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	227	1	4779	2	Y	-0-					20
09	4800	X	4757	-0-	-43	-0-	225	1	4532	2	Y	-0-					20
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	235	1	4670	2	Y	-0-					20
11	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					20
12	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	244	1	4616	2	Y	-0-					20
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	250	1	4591	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	283	1	5940	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5967	-0-	-303	-0-	281	1	5685	2	Y	1					1
							1	9									
10	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	303	1	6043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	290	1	5689	2	Y	-0-					1
12	6293	X	6136	-0-	-157	-0-	307	1	5829	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	6355	X	5900	-0-	-455	-0-	306	1	5594	2	Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	32					32
							35	9									

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
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	24	1	501	2	N	-0-					28
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	435	2	N	-0-					28
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	32					60
							35	9									
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	N	-0-					60
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					60
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	29	1	533	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
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	133	1	2791	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	131	1	2639	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	125	1	2438	2	Y	3					3
							3	9									
12	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	139	1	2642	2	Y	-0-					3
01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	140	1	2567	2	Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 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
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	84	1	1761	2	N	-0-					60
09	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	79	1	1595	2	N	-0-					60
10	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	83	1	1655	2	N	-0-					60
*11	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	82	1	1612	2	N	-0-	42	1			18
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-					18
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					18

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
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	54	1	1131	2	N	-0-					2
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	53	1	1077	2	N	-0-					2
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					2
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	N	-0-					2
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					2
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	56	1	1032	2	N	3					5
							3	9									

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
08	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	2					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	325	1	6826	2	Y	15					21
							17	9									
09	7500	X	6930	-0-	-570	-0-	327	1	6603	2	Y	-0-					21
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	334	1	6661	2	Y	11					32
							12	9									
11	7260	X	6727	-0-	-533	-0-	326	1	6395	2	Y	5					37
							6	9									
12	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	338	1	6409	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	7161	X	6416	-0-	-745	-0-	333	1	6083	2	Y	-0-					-0-

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
08	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					80
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	N	-0-					80
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1872	2	N	-0-					80
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	2	N	-0-	3	7			77
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1841	2	N	-0-	69	7			8
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	98	1	1793	2	N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	126	1	2652	2	N	-0-					3
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	128	1	2592	2	N	-0-					3
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	132	1	2625	2	N	-0-					3
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	130	1	2546	2	N	-0-					3
12	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	135	1	2561	2	N	-0-					3
01	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	135	1	2463	2	N	24					27
							26	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	T. A.		366	-0-	366	366	17	1	349	2	Y	-0-					88
09	T. A.		262	-0-	262	628	12	1	250	2	Y	-0-					88
10	T. A.		50	-0-	50	678	3	1	47	2	Y	-0-					88
11	785	X	107	-0-	-678	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					88
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					88
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1780	2	Y	-0-					8
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-					8
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					8
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-					8
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	-0-					8
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	90	1	1629	2	Y	23					31
							25	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	233	1	4890	2	N	-0-					68
09	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	230	1	4640	2	N	-0-					68
10	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	241	1	4796	2	N	-0-					68
11	5160	X	4746	-0-	-414	-0-	230	1	4516	2	N	-0-					68
12	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	239	1	4532	2	N	-0-					68
01	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	239	1	4368	2	N	-0-					68

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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					17
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					17
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					17
11	1560	N	992	-0-	-568	-0-	48	1	930	2	N	13					30
							14	9									
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	N	-0-					30
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	53	1	968	2	N	-0-					30

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					27

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
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-					20
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	151	1	3058	2	N	-0-					20
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	151	1	3012	2	N	-0-					20
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	151	1	2964	2	N	-0-					20
12	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	148	1	2809	2	N	-0-					20
*01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	158	1	2891	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	77	-0-	-2155	-0-	3	1	57	2	Y	15					21
							17	9									
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					21
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	11					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5					37
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	146	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	147	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	148	1	2946	2	N	7					7
							8	9									
11	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	143	1	2811	2	N	-0-					7
*12	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	148	1	2799	2	N	1					8
							1	9									
01	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	126	1	2304	2	N	-0-					8

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
08	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	224	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	224	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	235	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4633	-0-	-287	-0-	224	1	4409	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	242	1	4597	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	249	1	4557	2	N	-0-					-0-

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
08	2138	N	369	-0-	-1769	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	11	1	209	2	Y	3					3
							3	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					3
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	254	1	5334	2	N	-0-					17
09	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	250	1	5051	2	N	5					22
							6	9									
10	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	264	1	5269	2	N	10					32
							11	9									
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	259	1	5073	2	N	-0-					32
12	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	264	1	5006	2	N	68	68	1			32
							75	9									
01	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	269	1	4926	2	N	-0-					32

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
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2527	2	Y	-0-					22
09	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-					22
10	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	125	1	2503	2	Y	21					43
							23	9									
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	122	1	2402	2	Y	11					54
							12	9									
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2465	2	Y	-0-	49	1			5
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	131	1	2401	2	Y	-0-					5

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
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					10
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					10
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					10
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					10
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					10
01	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					10

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
08	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	242	1	5089	2	N	-0-					128
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	251	1	5080	2	N	-0-					128
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	252	1	5027	2	N	17					145
							19	9									
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	243	1	4763	2	N	12	144	1			13
							13	9									
12	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	258	1	4884	2	N	-0-					13
01	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	262	1	4789	2	N	-0-					13

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
08	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	373	1	7837	2	N	-0-					20
09	8400	X	7852	-0-	-548	-0-	370	1	7482	2	N	-0-					20
10	8525	X	8031	-0-	-494	-0-	382	1	7605	2	N	40					60
							44	9									
11	8070	X	7631	-0-	-439	-0-	369	1	7262	2	N	-0-					60
12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	387	1	7349	2	N	-0-	52	1			8
01	8215	X	7695	-0-	-520	-0-	399	1	7296	2	N	-0-					8

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
08	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	157	1	3302	2	N	-0-					147
09	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	159	1	3210	2	N	-0-					147
10	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	167	1	3331	2	N	-0-					147
11	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	161	1	3160	2	N	-0-	12	7			135
12	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	164	1	3122	2	N	-0-					135
01	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	168	1	3076	2	N	-0-					135

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	2449	X	1684	-0-	-765	-0-	77	1	1607	2	N	-0-					20
09	1950	X	1593	-0-	-357	-0-	75	1	1518	2	N	-0-					20
10	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					20
11	1740	X	1666	-0-	-74	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					20
12	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	84	1	1593	2	N	-0-					20
01	1674	X	1622	-0-	-52	-0-	84	1	1538	2	N	-0-					20

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
08	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	117	1	2458	2	Y	-0-					20
09	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	116	1	2348	2	Y	-0-					20
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	119	1	2372	2	Y	21					41
							23	9									
11	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	117	1	2305	2	Y	11					52
							12	9									
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2302	2	Y	-0-	47	1			5
01	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	124	1	2252	2	Y	-0-					5

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	144	1	3035	2	N	-0-					38
09	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	145	1	2913	2	N	2					40
							2	9									
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	153	1	3041	2	N	-0-					40
11	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	148	1	2908	2	N	-0-					40
12	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					40
01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	157	1	2868	2	N	-0-					40

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
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	171	1	3602	2	Y	-0-					10
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	173	1	3495	2	Y	-0-					10
10	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					10
11	3840	X	3612	-0-	-228	-0-	173	1	3392	2	Y	43					53
							47	9									
12	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	185	1	3515	2	Y	-0-	45	1			8
01	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	188	1	3441	2	Y	-0-					8

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
08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	54	1	1145	2	N	-0-					35
09	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	56	1	1126	2	N	-0-					35
10	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	59	1	1176	2	N	-0-					35
11	1290	X	1190	-0-	-100	-0-	58	1	1132	2	N	-0-					35
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	61	1	1163	2	N	-0-					35
01	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					35

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	532	-0-	532	532	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	475	-0-	475	1007	24	1	451	2	Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	269	1	5650	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	265	1	5352	2	Y	1					1
							1	9									
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	278	1	5551	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5880	X	5720	-0-	-160	-0-	277	1	5443	2	Y	-0-					1
12	6045	X	5395	-0-	-650	-0-	271	1	5124	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	284	1	5210	2	Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	196	1	4110	2	Y	-0-					38
09	4470	X	4176	-0-	-294	-0-	197	1	3979	2	Y	-0-					38
10	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	210	1	4171	2	Y	24					62
							26	9									
11	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	202	1	3964	2	Y	-0-					62
12	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	212	1	4015	2	Y	-0-					62
01	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	216	1	3946	2	Y	-0-					62

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

08	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	153	1	3213	2	Y	-0-					10
09	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-					10
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	167	1	3318	2	Y	-0-					10
11	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	155	1	3038	2	Y	43					53
							47	9									
12	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	156	1	2963	2	Y	-0-	45	1			8
01	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	165	1	3018	2	Y	-0-					8

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

08	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	170	1	3574	2	N	-0-					20
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	164	1	3307	2	N	-0-					20
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					20
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	175	1	3445	2	N	30					50
							33	9									
12	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	172	1	3268	2	N	-0-					50
01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	174	1	3195	2	N	-0-					50

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	179	1	3757	2	N	-0-					20
09	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	182	1	3672	2	N	-0-					20
10	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	192	1	3818	2	N	45					65
							50	9									
11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	186	1	3653	2	N	-0-					65
12	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	190	1	3613	2	N	-0-					65
01	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	194	1	3561	2	N	-0-					65

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 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
08	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	174	1	3658	2	Y	-0-					12
09	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	173	1	3482	2	Y	-0-					12
10	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	179	1	3580	2	Y	-0-					12
11	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	177	1	3463	2	Y	-0-					12
12	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	179	1	3409	2	Y	-0-					12
01	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	181	1	3307	2	Y	-0-					12

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	150	-0-	150	150	8	1	142	2	Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	6					11

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
08	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	232	1	4879	2	Y	-0-					13
09	5070	X	4701	-0-	-369	-0-	221	1	4480	2	Y	-0-					13
10	5053	X	4686	-0-	-367	-0-	224	1	4462	2	Y	-0-					13
11	4950	X	3458	-0-	-1492	-0-	167	1	3291	2	Y	-0-					13
12	5115	X	3566	-0-	-1549	-0-	179	1	3387	2	Y	-0-					13
01	5115	X	3094	-0-	-2021	-0-	160	1	2934	2	Y	-0-					13

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
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					28
09	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	95	1	1930	2	N	-0-					28
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	96	1	1916	2	N	-0-					28
11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	91	1	1775	2	N	-0-					28
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	92	1	1745	2	N	-0-					28
01	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	89	1	1641	2	N	-0-					10

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
08	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	171	1	3591	2	Y	-0-					11
09	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	168	1	3384	2	Y	-0-					11
10	4340	X	3540	-0-	-800	-0-	167	1	3342	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
11	4020	X	3054	-0-	-966	-0-	148	1	2900	2	Y	5					16
							6	9									
12	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	161	1	3062	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	3751	X	3196	-0-	-555	-0-	165	1	3031	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	21421	X	18846	-0-	-2575	-0-	856	1	17990	2	Y	-0-					57
09	20670	X	17706	-0-	-2964	-0-	836	1	16870	2	Y	-0-					57
10	20739	X	18156	-0-	-2583	-0-	860	1	17140	2	Y	142	145	1			54
							156	9									
11	19020	X	17170	-0-	-1850	-0-	831	1	16308	2	Y	28					82
							31	9									
12	19561	X	16959	-0-	-2602	-0-	847	1	16071	2	Y	37	56	1			63
							41	9									
01	18848	X	16559	-0-	-2289	-0-	854	1	15631	2	Y	67					130
							74	9									

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
08	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	541	1	11372	2	Y	14					21
							15	9									
09	13050	X	11251	-0-	-1799	-0-	531	1	10719	2	Y	1					22
							1	9									
10	13082	X	11540	-0-	-1542	-0-	551	1	10977	2	Y	11					33
							12	9									
11	12240	X	10916	-0-	-1324	-0-	529	1	10383	2	Y	4					37
							4	9									
12	12307	X	10956	-0-	-1351	-0-	548	1	10401	2	Y	6	10	1			33
							7	9									
01	11935	X	10475	-0-	-1460	-0-	542	1	9933	2	Y	-0-					33

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
08	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7428	2	Y	14					22
							15	9									
09	8550	X	7275	-0-	-1275	-0-	343	1	6932	2	Y	-0-					22
10	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	353	1	7039	2	Y	10					32
							11	9									
11	8040	X	6970	-0-	-1070	-0-	337	1	6627	2	Y	5					37
							6	9									
12	8060	X	6937	-0-	-1123	-0-	347	1	6584	2	Y	5	10	1			32
							6	9									
01	7781	X	6772	-0-	-1009	-0-	351	1	6421	2	Y	-0-					32

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	143	1	1159	2	N	3					81
							3	9									
09	2280	X	1678	-0-	-602	-0-	161	1	1513	2	N	4					85
							4	9									
10	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	221	1	1883	2	N	-0-					85
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					85
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	221	1	1891	2	N	8					93
							9	9									
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	225	1	1924	2	N	7					100
							8	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	4					37
							4	9									
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	15	1	83	2	Y	51					88
							56	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	4	84	1			8
							4	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	8					16
							9	9									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	8					24
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	393	1	2165	2	Y	4					37
							4	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	392	1	2167	2	Y	51					88
							56	9									
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	401	1	2160	2	Y	4	84	1			8
							4	9									
11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	387	1	2050	2	Y	8					16
							9	9									
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	398	1	2097	2	Y	8					24
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	6913	X	6455	-0-	-458	-0-	247	1	6186	2	N	20					197
							22	9									
09	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	240	1	6219	2	N	31	183	1			45
							34	9									
10	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	247	1	6366	2	N	38					83
							42	9									
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	240	1	6152	2	N	66					149
							73	9									
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	243	1	6408	2	N	11					160
							12	9									
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					160

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	379	1	6731	2	Y	6					17
							7	9									
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	367	1	6322	2	Y	6					23
							7	9									
10	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	379	1	6352	2	Y	36					59
							40	9									
11	6900	X	6183	-0-	-717	-0-	352	1	5831	2	Y	-0-					59
12	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	400	1	6354	2	Y	3					62
							3	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	185	1	1942	2	Y	9					55
							10	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	188	1	2090	2	Y	-0-					55
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	Y	-0-					55
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	213	1	1933	2	Y	-0-					55
12	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	215	1	1872	2	Y	-0-					55
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	189	1	1984	2	Y	9					56
							10	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	195	1	2168	2	Y	-0-					56
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	Y	-0-					56
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	222	1	2011	2	Y	-0-					56
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	243	1	2114	2	Y	-0-					56
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	600	1	5726	2	N	-0-					55
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	557	1	5474	2	N	-0-					55
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	682	1	5795	2	N	23					78
							25	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	995	1	5949	2	N	-0-					78
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1027	1	6221	2	N	-0-					78
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					18
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					18
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					18
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					18
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
08	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	184 2	1 9	3258	2	N	2					66
09	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	190 7	1 9	3283	2	N	6					72
10	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	198 7	1 9	3323	2	N	6	66	1			12
11	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	190 1	1 9	3138	2	N	1					13
12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	203	1	3227	2	N	-0-					13
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					13

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
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	403 18	1 9	7147	2	Y	16					26
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	387 28	1 9	6666	2	Y	25					51
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	415 23	1 9	6958	2	Y	21	64	1			8
11	7050	X	7007	-0-	-43	-0-	398 28	1 9	6581	2	Y	25					33
12	7285	X	7247	-0-	-38	-0-	428 18	1 9	6801	2	Y	16					49
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					49

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	75	1	1333	2	N	3					50
							3	9									
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	73	1	1263	2	N	2					52
							2	9									
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	78	1	1303	2	N	4					56
							4	9									
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	74	1	1232	2	N	2					58
							2	9									
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	80	1	1278	2	N	-0-					58
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					58

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
08	20677	X	19970	-0-	-707	-0-	1065	1	18905	2	N	-0-					140
09	20010	X	18976	-0-	-1034	-0-	1040	1	17936	2	N	-0-					140
10	20677	X	19595	-0-	-1082	-0-	1099	1	18423	2	N	66	122	1			84
							73	9									
11	19920	X	18784	-0-	-1136	-0-	1070	1	17714	2	N	-0-					84
12	20212	X	19192	-0-	-1020	-0-	1136	1	18056	2	N	-0-					84
01	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					84

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
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	525	1	9319	2	N	3					64
							3	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	506	1	8730	2	N	1	54	1			11
							1	9									
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	537	1	9008	2	N	3					14
							3	9									
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	511	1	8454	2	N	-0-					14
12	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	559	1	8893	2	N	3					17
							3	9									
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					17

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
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					147
09	1740	N	32	-0-	-1708	-0-	32	2			N	-0-					147
10	1023	N	134	-0-	-889	-0-	134	2			N	-0-					147
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					147
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					147
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					147

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
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					25
09	1620	X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			N	-0-					25
10	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	2			N	-0-					25
11	1590	X	359	-0-	-1231	-0-	359	2			N	-0-					25
12	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					25
*01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	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
08	2852	X	-0-	-0-		-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-		-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	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
08	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	202	-0-		-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	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
08	11501	X	11163	-0-		-338	-0-	594 31	1 9	10538	2	Y	28					51
09	11195	X	11195	-0-		-0-	-0-	611 46	1 9	10538	2	Y	42					93
10	11501	X	11046	-0-		-455	-0-	620 37	1 9	10389	2	Y	34	114	1			13
11	10920	X	10725	-0-		-195	-0-	609 45	1 9	10071	2	Y	41					54
12	11501	X	10710	-0-		-791	-0-	632 31	1 9	10047	2	Y	28					82
01	11501	X	NO RPT	-0-		-11501	-0-					Y	NO RPT					82

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	54	1	435	2	N	23	114	1			19
							25	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	-0-					19
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	97	1	830	2	N	5					24
							6	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	937	2	N	7					31
							8	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	100	1	854	2	N	6					37
							7	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	846	2	N	11					48
							12	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					134
09	1170	X	254	-0-	-916	-0-	254	2			N	-0-					134
10	1209	X	841	-0-	-368	-0-	831	2	10	9	N	9	126	1			17
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					23
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7					30
*01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					40

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					119
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					124
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					124
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1					125
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8					133
*01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	N	4					137

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	62	1	3192	2	N	21					200
							23	9									
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	58	1	2906	2	N	24	171	1	3	8	50
							26	9									
10	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	62	1	2786	2	N	22	2	8			70
							24	9									
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	60	1	2795	2	N	22	3	8			89
							24	9									
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	60	1	2609	2	N	20					109
							22	9									
01	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	60	1	2703	2	N	22	4	8			127
							24	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187	S	2187	-0-	-0- B	-0-	2078	2	109	9	N	99	168	1			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2057	S	2057	-0-	-0- B	-0-	1991	2	66	9	N	60					80
10	2201	S	2201	-0-	-0- B	-0-	2079	2	122	9	N	111	172	1			19
11	1997	S	1997	-0-	-0- B	-0-	1913	2	84	9	N	76					95
12	2025	S	2025	-0-	-0- B	-0-	1912	2	113	9	N	103	176	1			22
*01	1682	S	1682	-0-	-0- B	-0-	1587	2	95	9	N	86					108

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					34
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					34
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					34
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					34
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	85	-0-	85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0	W	64	-0-	64	149	64	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	86	-0-	86	235	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	68	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1					1
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9					9
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	562	3	17	9	Y	15	4	1			20
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					20
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	3			Y	-0-					20
01	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	3	8	9	Y	7					7
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	Y	16					23
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					23

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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					2

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					20
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	4	1			16
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	N	9					25
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					28
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					28
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					28

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
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-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
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	2	1			20
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8					28
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	3	25	9	Y	23	21	1			30
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	3	12	9	Y	11	41	1			-0-
01	1054	N	535	-0-	-519	-0-	524	3	11	9	Y	10					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					2
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	3	7	9	Y	6					8
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					14
01	1178	N	827	-0-	-351	-0-	825	3	2	9	Y	2					16

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
08	1054	X	186	-0-	-868	-0-	185	3	1	9	Y	1	11	1			30
09	1110	X	277	-0-	-833	-0-	268	3	9	9	Y	8	8	1			30
10	1147	X	251	-0-	-896	-0-	249	3	2	9	Y	2					32
11	1110	X	272	-0-	-838	-0-	264	3	8	9	Y	7	19	1			20
12	465	X	236	-0-	-229	-0-	233	3	3	9	Y	3	19	1			4
01	279	X	220	-0-	-59	-0-	216	3	4	9	Y	4					8

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			20
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	84	3	2	9	Y	2	12	1			10
10	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	91	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
*12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
*01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	757	3	11	9	Y	10					10

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
08	1116	N	298	-0-	-818	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-	302	3	20	9	Y	18	8	1			10
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	97	3	1	9	Y	1					11
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					11
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	3			Y	-0-					11
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					11

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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6	6	1			10
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	3	8	9	Y	7	17	1			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3					3
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-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
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	Y	11	1	1			30
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	32	1			10
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18					28
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	715	3	28	9	Y	25	28	1			25
*12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					25
01	868	X	313	-0-	-555	-0-	309	3	4	9	Y	4					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					8
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	3	20	9	Y	18	6	1			20
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					20
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	Y	1					21
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					21
01	1612	N	78	-0-	-1534	-0-	78	3			Y	-0-					21

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
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	Y	12	2	1			30
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	12	1			30
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	Y	12					42
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	3	24	9	Y	22	34	1			30
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					30
01	589	N	91	-0-	-498	-0-	90	3	1	9	Y	1					31

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
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	555	3	12	9	Y	11	1	1			10
09	480	N	285	-0-	-195	-0-	277	3	8	9	Y	7	7	1			10
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			Y	-0-					10
11	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	3			Y	-0-					10
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					10
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2					12

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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4					4
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	3	7	9	Y	6	18	1			48
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	629	3	21	9	Y	19	27	1			40
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	356	3	3	9	Y	3					43
11	720	N	445	-0-	-275	-0-	433	3	12	9	Y	11	24	1			30
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	588	3	7	9	Y	6	36	1			-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	3	13	9	Y	12					12

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	3	12	9	Y	11	19	1			30
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	3	10	9	Y	9	19	1			20
10	527	N	129	-0-	-398	-0-	126	3	3	9	Y	3					23
11	690	N	87	-0-	-603	-0-	84	3	3	9	Y	3	6	1			20
12	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	3			Y	-0-					20
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1					21

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	690	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	3	18	9	Y	16	6	1			10
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					10
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					10
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					10
01	434	N	216	-0-	-218	-0-	214	3	2	9	Y	2					12

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	887	3	19	9	Y	17					17

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	138	X	53	-0-	-85	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	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-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	3	6	9	Y	5	5	1			40
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	625	3	21	9	Y	19	9	1			50
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	285	3	2	9	Y	2					52
11	660	N	77	-0-	-583	-0-	76	3	1	9	Y	1	32	1			21
12	682	N	118	-0-	-564	-0-	117	3	1	9	Y	1	14	1			8
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	Y	14					22

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	6	1			20
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1			20
10	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	3			Y	-0-					20
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	3	20	9	Y	18	19	1			19
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			Y	-0-					19
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					20

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					3
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1					1

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7					7
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10	9	Y	9	6	1			10
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10

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
08	868	N	581	-0-	-287	-0-	567	3	14	9	Y	13	2	1			30
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			30
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					30
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5					35
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	955	3	30	9	Y	27					62
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			Y	-0-					62

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	3	26	9	Y	24	4	1			20
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1075	3	31	9	Y	28	28	1			20
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					20
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					20
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					20
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	Y	11					31

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	521	3	34	9	Y	31	21	1			10
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	3	10	9	Y	9					19
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					19
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	3	4	9	Y	4					23
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	706	3	3	9	Y	3					26

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

08	712	X	216	-0-	-496	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1817	3	2	9	Y	2					2
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1474	3	7	9	Y	6					8
*12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3					11
01	1829	N	694	-0-	-1135	-0-	692	3	2	9	Y	2					13

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	3	17	9	Y	15	2	1			60
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	3	17	9	Y	15	25	1			50
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	3	20	9	Y	18					68
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	768	3	30	9	Y	27	65	1			30
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					30
01	899	N	489	-0-	-410	-0-	482	3	7	9	Y	6					36

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
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			20
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	6	1			20
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	3	7	9	Y	6					26
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	3	21	9	Y	19	25	1			20
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			8
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	524	3	11	9	Y	10					18

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8					8
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	3	13	9	Y	12					20
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					20
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					20
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					20
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3	9	Y	3					23

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
09	480	X	448	-0-	-32	-0-	446	3	2	9	Y	2	12	1			10
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1953	3	3	9	Y	3					13
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2137	3	10	9	Y	9					22
*12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1859	3	7	9	Y	6					28
01	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1323	3	3	9	Y	3					31

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8					8
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10	9	Y	9	7	1			10
10	775	N	157	-0-	-618	-0-	157	3			Y	-0-					10
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-					10
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	3	2	9	Y	2					2
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	Y	4					6
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					9
01	1178	N	563	-0-	-615	-0-	562	3	1	9	Y	1					10

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
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	3	17	9	Y	15					15

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	Y	12	2	1			10
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	Y	21	11	1			20
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6					26
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	729	3	20	9	Y	18	24	1			20
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4					24
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	142	3	3	9	Y	3					27

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
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
11	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	3			Y	-0-					1
*12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2					3
*01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	986	3	2	9	Y	2					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	75	3	1	9	Y	1					1
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	966	-0-	-1018	-0-	942	3	24	9	Y	22	10	1			62
09	1380	X	929	-0-	-451	-0-	918	3	11	9	Y	10	32	1			40
10	1333	X	738	-0-	-595	-0-	738	3			Y	-0-					40
11	1290	X	896	-0-	-394	-0-	889	3	7	9	Y	6					46
12	961	X	943	-0-	-18	-0-	914	3	29	9	Y	26					72
01	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			Y	-0-					72

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
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	Y	6	16	1			10
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	738	3	24	9	Y	22	22	1			10
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	7	9	Y	6					16
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	599	3	17	9	Y	15	1	1			30
12	775	N	128	-0-	-647	-0-	127	3	1	9	Y	1	21	1			10
01	713	N	103	-0-	-610	-0-	102	3	1	9	Y	1					11

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	3	1			40
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	3	6	9	Y	5	25	1			20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					20
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			Y	-0-					20
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					20

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					1
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					4
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					6
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	616	3	2	9	Y	2					8

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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			10
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1					1
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	Y	4					5
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	Y	3					8
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	806	3	2	9	Y	2					10

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
08	1240	N	831	-0-	-409	-0-	829	3	2	9	Y	2					2
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	3	39	9	Y	35	27	1			10
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	Y	7					17
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	3			Y	-0-					17
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	3	4	9	Y	4					21
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	Y	3					24

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
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	157	-0-	-83	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	310	X	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3607	3	19	9	Y	17					17
*01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1875	3	9	9	Y	8					25

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
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
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
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	581	1	4122	3	N	96	96	7			143
							106	9									
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	516	1	3896	3	N	-0-					143
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	467	1	3944	3	N	1	1	8			144
							1	9									
*11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	455	1	3818	3	N	-0-					28
*12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	3	N	-0-					28
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					61
09	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			N	-0-					61
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			N	-0-					61
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					61
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					88
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					88
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	83	2	2	9	N	2					90
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					90
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					90
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					90

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	644	3	7	9	N	6					6

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12687	2	73	9	N	66					128
09	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12564	2	100	9	N	91	188	1			31
10	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13355	2	33	9	N	30					61
11	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12757	2	169	9	N	154	193	1			22
12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13433	2	24	9	N	22					44
*01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12409	2	175	9	N	159	190	1			13

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					25
09	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					30
10	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	1482	2	8	9	N	7					37
11	1920	#	821	-0-	-1099	-0-	818	2	3	9	N	3					40
*12	806	#	720	-0-	-86	-0-	714	2	6	9	N	5					45
01	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

08	1798	#	1776	-0-	-22	-0-	1719	2	57	9	N	52	174	1			214
09	1740	#	1629	-0-	-111	-0-	1572	2	57	9	N	52					266
10	1798	#	1738	-0-	-60	-0-	1675	2	63	9	N	57					323
11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1899	2	58	9	N	53	182	1			194
12	1798	#	1757	-0-	-41	-0-	1676	2	81	9	N	74					268
01	1767	#	1752	-0-	-15	-0-	1667	2	85	9	N	77					345

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
08	1953	X	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					65
09	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	54	1	1100	2	N	-0-					65
10	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	58	1	1164	2	N	-0-					65
11	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	56	1	1089	2	N	35					100
							39	9									
*12	1333	X	1182	-0-	-151	-0-	59	1	1123	2	N	-0-	86	1			14
01	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	60	1	1097	2	N	-0-					13

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
08	3906	X	594	-0-	-3312	-0-	27	1	567	2	N	-0-					25
09	3150	X	623	-0-	-2527	-0-	30	1	593	2	N	-0-					25
10	1147	X	684	-0-	-463	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25
11	1110	X	611	-0-	-499	-0-	30	1	581	2	N	-0-					25
12	930	X	514	-0-	-416	-0-	26	1	488	2	N	-0-					25
01	682	X	381	-0-	-301	-0-	20	1	361	2	N	-0-					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					130
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					130
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					130
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					130
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					130
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	422	3	73	9	N	66	72	1			27
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					27
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					27
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					27
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	352	3	65	9	N	59	59	1			27
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15					206
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	426	2	17	9	N	15	172	1			49
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	14					63
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	N	14					76
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

08	403	N	305	-0-	-98	-0-	276	2	29	9	N	26					214
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	256	2	22	9	N	20					234
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-	170	1			64
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					64
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	2	1	9	N	1					65
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	62	2	39	9	N	35					100

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	166	1			212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	630	1	1441	2	N	96					308
							106	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1050	1	1123	2	N	99					407
							109	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	315	1	48	2	N	49	176	1			280
							54	9									
01	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	105	1	13	2	N	13					293
							14	9									

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

08	837	N	624	-0-	-213	-0-	32	1	592	2	N	-0-					81
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	32	1	590	2	N	-0-					81
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	2	N	-0-					81
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	26	1	492	2	N	-0-					81
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	24	1	448	2	N	-0-					81
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	23	1	390	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	43					311
							47	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-	188	1			123
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	2	N	35					158
							39	9									
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	68	1	1270	2	N	88	176	1	1	8	69
							97	9									
12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	56	1	1044	2	N	31					100
							34	9									
01	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	69	1	1168	2	N	27					127
							30	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

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-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					56
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			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

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					30
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					35
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					40
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	532	2	154	9	N	140	160	1			27
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	581	2	9	9	N	8					35
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8					43
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					53
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					65
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	665	2	13	9	N	12					77

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					51
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	113	2	50	9	N	45	69	1			27
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	N	8					35
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					36
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					36
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					137
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					137
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1	1	8			38
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10	3	8			45
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	150	2	22	9	N	20					65
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8	41	1	2	8	30
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	387	2	56	9	N	51	43	1	5	8	33
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	174	2	55	9	N	50	53	1	4	8	26

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					28
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	194	2	26	9	N	24					52
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	247	2	11	9	N	10					62
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	344	2	30	9	N	27					89
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					89
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	465	2	73	9	N	66	132	1			23

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1606	2	114	9	N	104	149	1			32
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	2	74	9	N	67					99
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1604	2	32	9	N	29					128
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					129
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2520	2	47	9	N	43	129	1			43
*01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2943	2	63	9	N	57					100

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

08	806	N	727	-0-	-79	-0-	723	2	4	9	N	4					61
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	716	2	4	9	N	4					65
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	534	2	12	9	N	11					76
11	690	N	46	-0-	-644	-0-	46	2			N	-0-					76
12	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	2			N	-0-					76
01	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	N	20					302
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					320
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					340
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15					355
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	990	2	26	9	N	24	137	1			242
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	2	20	9	N	18					260

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25	95	1			45
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604	2	30	9	N	27					72
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1632	2	28	9	N	25					97
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1497	2	22	9	N	20					117
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1583	2	29	9	N	26	86	1			57
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1485	2	29	9	N	26					83

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
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	2	28	9	N	25					135
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1404	2	30	9	N	27					162
10	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1428	2	26	9	N	24					186
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1310	2	26	9	N	24					210
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1385	2	26	9	N	24	99	1			135
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1299	2	30	9	N	27					162

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					5
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					5
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	39	2	44	9	Y	40	40	1			5
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	Y	25					30
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	61	2	33	9	Y	30					60
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	36	2	17	9	Y	15					75

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					14
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					14
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					14
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					14
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					14
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					20
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					20
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					20
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					20
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					2
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					2
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					2
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					2
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					13
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					13
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					13
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					13
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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-

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
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	166	3	14	9	N	13					103
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	147	3	21	9	N	19					122
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	3	18	9	N	16					138
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	3	17	9	N	15					153
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	3	13	9	N	12					165
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					165

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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-

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
08	806	N	241	-0-	-565	-0-	232	3	9	9	N	8					34
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					36
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1					37
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1					38
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					40
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 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
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	743	2	19	9	N	17					112
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	619	2	9	9	N	8					120
10	775	N	515	-0-	-260	-0-	504	2	11	9	N	10					130
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	379	2	8	9	N	7					137
12	651	N	338	-0-	-313	-0-	327	2	11	9	N	10					147
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	265	2	8	9	N	7					154

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-	123	1			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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-

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

08	434 #	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	420 #	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

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

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				223
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13				236
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	183	1		64
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10				74
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	90	2	68	9	N	62				136
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	2	20	9	N	18				154

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

08	DLQ G-10	296	-0-	296	296	268	2	28	9	Y	25					137
09	DLQ G-10	221	-0-	221	517	209	2	12	9	Y	11	38	1			110
10	DLQ G-10	239	-0-	239	756	228	2	11	9	Y	10					120
11	1286	N	530	-0-	-756	-0-	519	2	11	9	Y	10	125	1		5
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2				7
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-				7

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

08	DLQ G-10	11494	-0-	11494	11494	11494	2			Y	-0-					256
09	DLQ G-10	11485	-0-	11485	22979	11484	2	1	9	Y	1	154	1			103
10	DLQ G-10	11602	-0-	11602	34581	11602	2			Y	-0-					103
11	45057	X	10476	-0-	-34581	-0-	10443	2	33	9	Y	30	60	1		73
12	11873	X	9834	-0-	-2039	-0-	9756	2	78	9	Y	71				144
01	11873	X	8638	-0-	-3235	-0-	8576	2	62	9	Y	56	152	1		48

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					106
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					106
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					106
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					21
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					21
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	N	-0-					21
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	2	N	-0-					21
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	5	1	70	2	N	-0-					21
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	N	-0-					21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B DENY	-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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B DENY	-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

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

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-

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
08	3596	#	3509	-0-	-87	-0-	499 57	1 9	2953	2	N	52					189
09	3480	#	3341	-0-	-139	-0-	455 75	1 9	2811	2	N	68	188	1	1	8	68
10	3503	#	3008	-0-	-495	-0-	457 45	1 9	2506	2	N	41					109
11	3662	R	3662	-0-	-0-	-0-	513 86	1 9	3063	2	N	78					187
12	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	587 114	1 9	3304	2	N	104	191	1	1	8	99
01	3503	#	3097	-0-	-406	-0-	562 78	1 9	2457	2	N	71					170

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
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	3	12	9	N	11					203
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	3	30	9	N	27	173	1			57
10	3100	N	3195	-0-	95	95	3164	3	31	9	N	28					85
11	2799	N	2704	-0-	-95	-0-	2676	3	28	9	N	25					110
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2744	3	28	9	N	25					135
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					135

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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	628	2	14	9	N	13					206
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					206
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17	173	1			50
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	562	2	17	9	N	15					65
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	658	2	72	9	N	65					130
*01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
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
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1659	2	19	9	N	17					41
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1544	2	97	9	N	88	34	1			95
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1636	2	19	9	N	17					112
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	N	28					140
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1673	2	15	9	N	14					154
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1709	2	48	9	N	44	172	1			26

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
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1755	2	28	9	N	25					145
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1666	2	21	9	N	19	144	1			20
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1793	2	30	9	N	27					47
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	N	30					77
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	N	25					102
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1779	2	41	9	N	37					139

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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1592	2	89	9	N	81					132
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1507	2	80	9	N	73	188	1			17
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					17
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	N	3					20
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1585	2	67	9	N	61					81
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	N	27					108

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					109
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20					129
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					129
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15					144
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1885	2	151	9	N	137					281

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					61
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	911	2	44	9	N	40	74	1			27
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					39
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					39
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					48
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	2	51	9	N	46					94

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 #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					28
09	1410	N	966	-0-	-444	-0-	958	2	8	9	N	7					35
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					45
11	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1159	2	25	9	N	23					68
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1083	2	29	9	N	26					94
01	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1339	2	7	9	N	6					100

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					92
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	N	35					127
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	2			N	-0-					127
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					127
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	N	38	125	1			40

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					46
09	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			N	-0-					46
10	1116	N	834	-0-	-282	-0-	795	2	39	9	N	35					81
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	649	2	2	9	N	2					83
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					83
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					83

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	652	2	11	9	N	10					88
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					106
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					106
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					106
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	N	8					114
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					114

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	761	2	6	9	N	5					51
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	664	2	6	9	N	5					56
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	2	50	9	N	45					101
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14					115
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	89	1			26
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1744	2	34	9	N	31					57

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	958	2	2	9	N	2					73
09	1320	N	886	-0-	-434	-0-	877	2	9	9	N	8					81
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	845	2	3	9	N	3					84
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	758	2	9	9	N	8					92
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					93
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	2	12	9	N	11					104

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					6
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					6
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1254	2	72	9	N	65					71
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					82
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8	66	1			24
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	866	2	32	9	N	29					53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1849	2	17	9	N	15	109	1			38
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22					60
10	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1739	2	22	9	N	20					80
11	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1658	2	18	9	N	16	70	1			26
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1712	2	22	9	N	20					46
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	N	25					71

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1598	2	19	9	N	17					57
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	2	28	9	N	25					82
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	N	18					100
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8	66	1			42
12	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1339	2	8	9	N	7					49
01	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1343	2	12	9	N	11					60

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	2	22	9	N	20					26
09	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1704	2	47	9	N	43					69
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					88
11	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1591	2	22	9	N	20					108
12	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1759	2	23	9	N	21	78	1			51
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1691	2	23	9	N	21					72

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
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					19
09	2160	N	1497	-0-	-663	-0-	1432	2	65	9	N	59					78
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	60	1			24
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2373	2	4	9	N	4					28
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8					36
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	N	44					80

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
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1544	2	41	9	N	37					102
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1663	2	20	9	N	18					120
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16					136
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1772	2	15	9	N	14					150
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					151
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1888	2	40	9	N	36					187

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
08	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3454	2	19	9	N	17					131
09	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	2970	2	13	9	N	12					143
10	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3400	2	14	9	N	13	123	1			33
11	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3226	2	21	9	N	19					52
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3239	2	37	9	N	34					86
*01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3452	2	26	9	N	24					110

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
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	922	2	9	9	N	8					29
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					38
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2497	2	83	9	N	75					113
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10					123
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	109	1			49
01	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	1997	2	29	9	N	26					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	N	16					123
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1888	2	15	9	N	14					137
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	N	14	111	1			40
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1726	2	15	9	N	14					54
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	2	19	9	N	17					71
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1835	2	18	9	N	16					87

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
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					73
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	1342	2	3	9	N	3					76
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1638	2	31	9	N	28					104
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1814	2	61	9	N	55					159
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	117	1			52
*01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2943	2	79	9	N	72					124

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
08	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1549	2	21	9	N	19					84
09	1350	N	857	-0-	-493	-0-	846	2	11	9	N	10					94
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					115
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20	93	1			42
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20					62
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16					78

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
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1					139
09	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	1715	2			N	-0-					139
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	N	6	117	1			28
11	2010	N	1459	-0-	-551	-0-	1445	2	14	9	N	13					41
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	N	16					57
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2101	2	33	9	N	30					87

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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	775	2	15	9	N	14					151
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					151
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					151
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	116	1			35
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					35

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
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					113
09	2250	N	1542	-0-	-708	-0-	1535	2	7	9	N	6					119
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1700	2	41	9	N	37					156
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-	137	1			19
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	N	37					56
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1835	2	8	9	N	7					63

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
08	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2102	2	33	9	N	30					164
09	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	1782	2	6	9	N	5	118	1			51
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					51
11	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	2301	2	58	9	N	53					104
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2741	2	107	9	N	97	113	1			88
01	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2656	2	15	9	N	14					102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1907	2	15	9	N	14					149
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					157
10	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1753	2	20	9	N	18	141	1			34
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					34
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48					82

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
08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					104
09	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1448	2			N	-0-					104
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1816	2	44	9	N	40					144
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1785	2	26	9	N	24	113	1			55
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					57
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					66

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
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2	45	9	N	41					167
09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	2			N	-0-					167
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2	82	1			87
11	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2172	2	19	9	N	17					104
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	2	21	9	N	19					123
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2300	2	28	9	N	25					148

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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1907	2	65	9	N	59					204
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1743	2	41	9	N	37					241
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27	174	1			94
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1679	2	44	9	N	40	40	1			94
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1705	2	39	9	N	35					129
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1783	2	50	9	N	45					174

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
08	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					22
09	1920	N	1107	-0-	-813	-0-	1107	2			N	-0-					22
10	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1560	2	37	9	N	34					56
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					56
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					56
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	N	9					65

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
08	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2511	2	6	9	N	5					48
09	2880	X	1798	-0-	-1082	-0-	1789	2	9	9	N	8					56
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26					82
11	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	2471	2	29	9	N	26					108
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	N	22					130
01	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2745	2	23	9	N	21					151

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
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	N	12	88	1			51
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1697	2	18	9	N	16					67
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	2	12	9	N	11					78
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1750	2	15	9	N	14	64	1			28
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					46
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	N	21					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2205	2	23	9	N	21					52
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1963	2	30	9	N	27					79
10	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2153	2	29	9	N	26					105
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2073	2	20	9	N	18					123
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2206	2	24	9	N	22	94	1			51
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2586	2	33	9	N	30					81

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
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1222	2	14	9	N	13	78	1			31
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1037	2	7	9	N	6					37
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	986	2	9	9	N	8					45
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	907	2	12	9	N	11					56
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1018	2	9	9	N	8					64
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					74

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
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1470	2	125	9	N	114					136
09	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1284	2	22	9	N	20	134	1			22
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1340	2	86	9	N	78					100
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1250	2	33	9	N	30					130
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					130
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1366	2	48	9	N	44					174

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
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1938	2	23	9	N	21					59
09	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	1501	2	21	9	N	19					78
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1765	2	29	9	N	26					104
11	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	1514	2	42	9	N	38					142
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15					157
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					157

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
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2345	2	29	9	N	26					70
09	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	2054	2	29	9	N	26					96
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2329	2	20	9	N	18					114
11	2310	N	1839	-0-	-471	-0-	1818	2	21	9	N	19					133
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32	105	1			60
01	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2155	2	29	9	N	26					86

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
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					29
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	N	13					42
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					42
11	1380	N	965	-0-	-415	-0-	922	2	43	9	N	39					81
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					81

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	N	31					125
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2			N	-0-					125
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11	80	1			56
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1545	2	12	9	N	11					67
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					75
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					106

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 #: 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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					153
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	1601	2	2	9	N	2					155
10	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					155
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1321	2	24	9	N	22					177
*12	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	1248	2	4	9	N	4					181
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					181

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
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4157	2	48	9	N	44					134
09	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4018	2	28	9	N	25	122	1			37
10	4464	X	4104	-0-	-360	-0-	4074	2	30	9	N	27					64
11	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	3108	2	73	9	N	66	92	1			38
12	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	3984	2	25	9	N	23					61
01	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	3544	2	59	9	N	54					115

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
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					2
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					2
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					2
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1186	2	12	9	N	11					13
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	N	10					23
01	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	1355	2	14	9	N	13					36

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
08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	1850	2	6	9	N	5					139
09	2280	X	1641	-0-	-639	-0-	1628	2	13	9	N	12					151
10	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1680	2	12	9	N	11	104	1			58
11	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	1391	2	22	9	N	20					78
12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1459	2	13	9	N	12					90
01	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1650	2	14	9	N	13					103

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
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24					83
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	618	2	9	9	N	8					91
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1102	2	23	9	N	21					112
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	84	1			29
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1239	2	32	9	N	29					58

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
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					159
09	2520	N	2151	-0-	-369	-0-	2137	2	14	9	N	13	63	1			109
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2314	2	42	9	N	38					147
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	2			N	-0-	51	1			96
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2158	2	15	9	N	14					110
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2116	2	6	9	N	5	64	1			51

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
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					109
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1286	2	12	9	N	11					120
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					120
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	1160	2	2	9	N	2	75	1			47
12	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					47
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					139
09	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	2			N	-0-	120	1			19
10	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2367	2	25	9	N	23					42
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3350	2	22	9	N	20					62
12	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2465	2	35	9	N	32					94
01	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2203	2	42	9	N	38					132

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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20					89
09	2130	N	1751	-0-	-379	-0-	1730	2	21	9	N	19					108
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2254	2	29	9	N	26					134
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1828	2	24	9	N	22					156
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24	135	1			45
01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1832	2	24	9	N	22					67

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
08	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1141	2	7	9	N	6					72
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					72
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					72
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					72
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					72
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					72

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
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					107
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1761	2	58	9	N	53					160
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1837	2	6	9	N	5					165
11	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1633	2	58	9	N	53	150	1			68
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					88
01	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1702	2	55	9	N	50					138

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
08	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2			N	-0-					92
09	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	3986	2	17	9	N	15					107
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					117
11	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	3662	2	28	9	N	25					142
12	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4057	2	56	9	N	51	98	1			95
01	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	3740	2	39	9	N	35					130

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
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1983	2	6	9	N	5					90
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1739	2	12	9	N	11	51	1			50
10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1951	2	52	9	N	47					97
11	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1747	2	2	9	N	2	74	1			25
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1844	2	57	9	N	52					77
01	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1854	2	47	9	N	43					120

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
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-	175	1			35
09	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	2442	2	44	9	N	40					75
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2657	2	97	9	N	88	76	1			87
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	2	13	9	N	12					99
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2574	2	56	9	N	51					150
01	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2516	2	65	9	N	59	181	1			28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2176	2	33	9	N	30					74
09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	1876	2	34	9	N	31					105
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2152	2	43	9	N	39					144
11	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1928	2	48	9	N	44	116	1			72
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2025	2	46	9	N	42					114
01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	1947	2	47	9	N	43					157

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
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1290	2	36	9	N	33					165
09	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1184	2	12	9	N	11	71	1			105
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1255	2	25	9	N	23	46	1			82
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1137	2	28	9	N	25	72	1			35
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1211	2	32	9	N	29					64
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1208	2	34	9	N	31					95

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
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	96	1			50
09	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	1958	2	48	9	N	44					94
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2164	2	53	9	N	48					142
11	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	1947	2	56	9	N	51	119	1			74
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2077	2	47	9	N	43					117
01	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2124	2	41	9	N	37					154

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
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1784	2	12	9	N	11					44
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1622	2	18	9	N	16					60
10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1735	2	26	9	N	24					84
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	1391	2	25	9	N	23					107
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	N	13					120
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					120

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
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2067	2	17	9	N	15	148	1			39
09	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1754	2	17	9	N	15					54
10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1937	2	33	9	N	30					84
11	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1804	2	20	9	N	18					102
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	N	22	60	1			64
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1933	2	29	9	N	26					90

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
08	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
09	2160	N	1499	-0-	-661	-0-	1491	2	8	9	N	7					97
10	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	1329	2	39	9	N	35					132
11	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1102	2	41	9	N	37	120	1			49
12	1550	N	601	-0-	-949	-0-	557	2	44	9	N	40					89
01	1364	N	636	-0-	-728	-0-	596	2	40	9	N	36					125

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
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3741	2	58	9	N	53	187	1			50
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3097	2	61	9	N	55					105
10	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2640	2	24	9	N	22					127
11	3570	X	2943	-0-	-627	-0-	2865	2	78	9	N	71	99	1			99
12	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2830	2	75	9	N	68					167
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	2958	2	69	9	N	63	188	1			42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					157
09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					157
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					157
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					157
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	372	-0-	-124	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			32
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					32
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					32
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					32
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32

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
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	Y	13					25
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	2	10	9	Y	9	29	1			5
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			Y	-0-					5
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1102	2	10	9	Y	9					14
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	964	2	13	9	Y	12	22	1			4
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	Y	19					23

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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1025	2	77	9	N	70					221
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					221
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					221
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	2			N	-0-					221
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1065	2	46	9	N	42	199	1			64
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15					79

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
08	961	N	770	-0-	-191	-0-	766	2	4	9	Y	4					32
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1451	2	61	9	Y	55	38	1			49
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	35	1			30
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13					43
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12					55
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	50	1			21

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
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1	4	1			4
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2					6
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					6
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					6
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					6
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 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
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1179	2	6	9	N	5					132
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					152
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1006	2	18	9	N	16					168
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	N	13					181
12	1023	N	745	-0-	-278	-0-	742	2	3	9	N	3					184
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1280	2	24	9	N	22					206

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					223
09	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					223
10	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-					223
11	2760	X	1847	-0-	-913	-0-	1847	2			N	-0-					223
12	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	1912	2			N	-0-					223
01	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	2214	2			N	-0-					223

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

08	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					104
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1124	2	13	9	N	12					116
10	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1334	2	123	9	N	112					228
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1041	2	24	9	N	22	190	1			60
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1098	2	15	9	N	14					74
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					74

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1799	2	10	9	Y	9					25
09	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2120	2	87	9	Y	79	55	1			49
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	Y	27	54	1			22
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	Y	21					43
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2219	2	13	9	Y	12					55
01	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1985	2	24	9	Y	22	60	1			25

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

08	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2134	2	20	9	Y	18	52	1			38
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	Y	18					56
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					56
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	2	21	9	Y	19					75
12	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	2			Y	-0-					75
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2373	2	7	9	Y	6					81

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1778	2	3	9	Y	3	26	1			18
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1971	2	11	9	Y	10					28
10	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1977	2	8	9	Y	7					35
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1631	2	9	9	Y	8					43
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1734	2	18	9	Y	16	28	1			31
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1617	2	25	9	Y	23	26	1			28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4065	2	29	9	Y	26	61	1			49
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3934	2	10	9	Y	9					58
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4044	2	15	9	Y	14					72
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3818	2	13	9	Y	12					84
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3859	2	58	9	Y	53	67	1			70
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3747	2	57	9	Y	52	61	1			61

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7					15
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	Y	18	27	1			6
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					6
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					6
12	992	N	20	-0-	-972	-0-	20	2			Y	-0-					6
01	992	N	204	-0-	-788	-0-	204	2			Y	-0-					6

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	Y	13	42	1			24
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1452	2	12	9	Y	11					35
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					35
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16					51
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					51
01	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1482	2	4	9	Y	4					55

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	2	12	9	Y	11					38
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2749	2	112	9	Y	102	71	1			69
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2638	2	36	9	Y	33	66	1	1	8	35
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	2	24	9	Y	22					57
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	Y	15					72
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	59	1			31

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2595	2	19	9	Y	17	40	1			36
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2500	2	6	9	Y	5					41
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2765	2	11	9	Y	10					51
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8					59
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2589	2	39	9	Y	35	45	1			49
01	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2499	2	39	9	Y	35	41	1			43

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	4	1			35
09	630	N	270	-0-	-360	-0-	269	2	1	9	Y	1					36
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	310	2	1	9	Y	1					37
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					38
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	6	1			35
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	10	1			32

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					39
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	2	29	9	Y	26	18	1			47
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2	19	1			30
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6					36
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	635	2	6	9	Y	5					41
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	621	2	7	9	Y	6	23	1			24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18					64
09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1137	2	9	9	Y	8	29	1			43
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					43
11	3000	N	3858	-0-	858	858	3818	2	40	9	Y	36					79
12	3100	N	2748	-0-	-352	506	2713	2	35	9	Y	32	59	1			52
*01	3014	N	2508	-0-	-506	-0-	2462	2	46	9	Y	42					94

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
08	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2658	2	22	9	Y	20	63	1			72
09	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2697	2	21	9	Y	19					91
10	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2			Y	-0-					91
11	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	2705	2	24	9	Y	22					113
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			Y	-0-					113
01	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2780	2	8	9	Y	7					120

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
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	Y	2	19	1			19
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1323	2	7	9	Y	6					25
10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1185	2	4	9	Y	4					29
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	2	11	9	Y	10					39
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	Y	18	30	1			27
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	24	1			25

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
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3					15
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9	15	1			9
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					9
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					9
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	948	2	14	9	Y	13	13	1			9
*01	992	N	909	-0-	-83	-0-	908	2	1	9	Y	1					10

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1458	-0-	-681	-0-	1452	2	6	9	Y	5					48
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	Y	23	37	1			34
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					34
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					34
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2608	2	39	9	Y	35	36	1			33
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	Y	4					37

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3434	2	8	9	Y	7	50	1			21
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3232	2	19	9	Y	17					38
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2473	2	9	9	Y	8					46
11	3180	X	1852	-0-	-1328	-0-	1841	2	11	9	Y	10					56
12	3286	X	1932	-0-	-1354	-0-	1912	2	20	9	Y	18	30	1			44
01	3286	X	2349	-0-	-937	-0-	2313	2	36	9	Y	33	35	1			42

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 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
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	26	1			30
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10					40
10	1860	N	973	-0-	-887	-0-	973	2			Y	-0-					40
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					55
12	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2			Y	-0-					55
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	2020	2	8	9	Y	7					58
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20	36	1			42
10	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			Y	-0-					42
11	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	1769	2			Y	-0-					42
12	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2247	2	32	9	Y	29	29	1			42
*01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2274	2	4	9	Y	4					46

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
08	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5133	2	39	9	Y	35	78	1			65
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	4985	2	14	9	Y	13					78
10	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	5066	2	22	9	Y	20	1	8			97
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	4364	2	17	9	Y	15					112
12	5456	X	3948	-0-	-1508	-0-	3890	2	58	9	Y	53	68	1			97
01	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	4487	2	69	9	Y	63	73	1			87

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
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3735	2	46	9	Y	42					137
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3742	2	33	9	Y	30	73	1			94
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			Y	-0-					94
11	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	3308	2	32	9	Y	29					123
12	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3120	2	40	9	Y	36	67	1			92
01	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3603	2	68	9	Y	62					154

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
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2551	2	32	9	Y	29					109
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	2	24	9	Y	22	59	1			72
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	2			Y	-0-					72
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2387	2	22	9	Y	20					92
12	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2268	2	30	9	Y	27	49	1			70
01	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2282	2	43	9	Y	39					109

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
08	6851	X	5644	-0-	-1207	-0-	5622	2	22	9	Y	20					97
09	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	5093	2	51	9	Y	46	75	1			68
10	5983	X	3679	-0-	-2304	-0-	3679	2			Y	-0-					68
11	5520	X	2938	-0-	-2582	-0-	2938	2			Y	-0-					68
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6804	2	100	9	Y	91	92	1			67
*01	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	5479	2	11	9	Y	10					77

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5936	2	12	9	Y	11	87	1			96
09	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	5845	2	31	9	Y	28					124
10	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	5999	2	26	9	Y	24					148
11	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	5801	2	32	9	Y	29					177
12	6076	X	6021	-0-	-55	-0-	5960	2	61	9	Y	55	94	1			138
01	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5770	2	90	9	Y	82	91	1			129

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					105
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					105
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					106
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2			N	-0-					106
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					106

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
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1221	2	43	9	Y	39					49
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20					69
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1520	2	25	9	Y	23					92
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22					114
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					114
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1214	2	37	9	Y	34	137	1			11

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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					12
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
08	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-					12
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					12
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			Y	-0-					12
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	917	2	57	9	Y	52					64
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					64
01	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					64

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
08	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					80
09	2130	N	1888	-0-	-242	-0-	54	1	1790	2	N	40					120
							44	9									
10	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	55	1	1831	2	N	52					172
							57	9									
11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	51	1	1712	2	N	21	175	1			18
							23	9									
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	53	1	1755	2	N	9					27
							10	9									
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	196					223
							216	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1085	N	824	-0-	-261	-0-	784	2	40	9	Y	36					62
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1144	2	17	9	Y	15					77
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					77
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2378	2	15	9	Y	14					91
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2	11	9	Y	10					101
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1938	2	20	9	Y	18					119

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

08	992	N	829	-0-	-163	-0-	814	2	15	9	N	14					33
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					33
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	889	2	45	9	N	41					74

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31					117
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					117
10	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1327	2	4	9	N	4					121
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					121
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	N	10					131
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1000	2	65	9	N	59	162	1			28

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	2					6
							2	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	Y	5					11
							6	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	33	1	2197	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	31	1	2099	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	33	1	2195	2	Y	3					5
							3	9									
01	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	31	1	2043	2	Y	2					7
							2	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	2			Y	-0-	105	1			16
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					16
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	949	2	40	9	Y	36					52
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1147	2	52	9	Y	47					99
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					101
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					101

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1416	2	18	9	N	16					136
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1392	2	40	9	N	36	159	1			13
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1359	2	15	9	N	14					27
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1225	2	90	9	N	82					109
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1297	2	35	9	N	32					141
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2245	2	4	9	N	4					19
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	2	25	9	N	23					42
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1798	2	15	9	N	14					56
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					63
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2067	2	29	9	N	26					89
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1811	2	17	9	N	15					104

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	15					23
							17	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2	N	35					58
							39	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	18	1	1233	2	N	20					78
							22	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	18	1	1195	2	N	49					127
							54	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	2	N	-0-					127
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	2	N	-0-					127

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					62
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	708	2	21	9	N	19					81
10	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					81
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					81
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	957	2	40	9	N	36					117
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					117

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	Y	10	35	1	1	8	26
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					38
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2103	2	40	9	Y	36	66	1			8
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1857	2	28	9	Y	25					33
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	Y	19					52
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2					54

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2540	2	39	9	N	35					187
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2444	2	26	9	N	24	164	1			47
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2531	2	33	9	N	30					77
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2432	2	44	9	N	40					117
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					164
*01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	N	23					187

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	28	1	936	2	N	-0-					131
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	27	1	894	2	N	-0-					131
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	N	-0-					131
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					131
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	20	1	654	2	N	-0-					131
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	27	1	911	2	N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1767	N	1188	-0-	-579	-0-	17	1	1157	2	Y	13					19
							14	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	Y	-0-					19
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1540	2	Y	2					21
							2	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	Y	7	26	1			2
							8	9									
12	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					2
01	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	16	1	1080	2	Y	-0-					2

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
08	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	31	1	2066	2	Y	-0-					6
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	71	1	4818	2	Y	3					9
							3	9									
10	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	66	1	4456	2	Y	11					20
							12	9									
11	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	53	1	3589	2	Y	7					27
							8	9									
12	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	55	1	3690	2	Y	22					49
							24	9									
01	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	54	1	3601	2	Y	14	57	1			6
							15	9									

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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					138
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1285	2	50	9	N	45	163	1			20
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					20
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1050	2	1	9	N	1					21
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					21
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1186	2	45	9	N	41					62

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
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3192	2	94	9	N	85	152	1			28
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					28
10	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-					28
11	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	1952	2			N	-0-					28
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	2388	2			N	-0-					28
01	3286	X	1434	-0-	-1852	-0-	1434	2			N	-0-					28

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					23
09	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1240	2			N	-0-					23
10	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			N	-0-					23
11	1740	N	1264	-0-	-476	-0-	1264	2			N	-0-					23
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					23
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					23

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					12
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	985	2	19	9	N	17					29
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					29
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					29
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	992	2	17	9	N	15					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1846	2	26	9	N	24					103
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					103
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2031	2	87	9	N	79	172	1			10
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	2	32	9	N	29					39
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	N	34					73
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	N	9					82

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	Y	3					17
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1103	2	185	9	Y	168	116	1			69
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10					79
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					84
12	1271	N	918	-0-	-353	-0-	917	2	1	9	Y	1					85
01	1085	N	903	-0-	-182	-0-	883	2	20	9	Y	18	95	1			8

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					85
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					85
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					85
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8					93
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					115
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					115

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3558	2	18	9	Y	16	174	1			17
09	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	3429	2			Y	-0-					17
10	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3142	2	99	9	Y	90					107
11	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3062	2	7	9	Y	6					113
12	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3045	2	4	9	Y	4					117
01	3565	X	2132	-0-	-1433	-0-	2101	2	31	9	Y	28					145

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
08	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3338	2	87	9	N	79	169	1			17
09	3480	X	2289	-0-	-1191	-0-	2289	2			N	-0-					17
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2746	2	31	9	N	28					45
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4361	2	17	9	N	15					60
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4153	2	25	9	N	23					83
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4003	2	85	9	N	77					160

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
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1923	2	57	9	N	52					192
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	2	18	9	N	16	191	1			17
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					17
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23					40
12	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	2334	2			N	-0-					40
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					40

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
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					17
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2047	2	55	9	Y	50					67
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2135	2	136	9	Y	124	168	1			23
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2097	2	3	9	Y	3					26
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	Y	9					35
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2329	2	37	9	Y	34					69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2015	-0-	-372	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

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
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					89
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2460	2	35	9	N	32					121
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2407	2	44	9	N	40					161
11	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					161
12	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					161
01	2449	N	1741	-0-	-708	-0-	1720	2	21	9	N	19					180

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
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	8					61
							9	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	N	124	166	1			19
							136	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					19
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					19
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1065	2	N	30					49
							33	9									
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	8					57
							9	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	390	2	43	9	N	39	151	1			19
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					19
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					19
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					19

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
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					35
09	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2099	2	25	9	N	23					58
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2374	2	52	9	N	47					105
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2406	2	99	9	N	90	161	1			34
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					34
01	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-					160
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35					195
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2163	2	19	9	N	17	162	1			50
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					50
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2140	2	63	9	N	57					107
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9	N	27					134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					17
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	65	1	2157	2	N	-0-					17
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					17
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					17
12	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					17
01	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	58	1	1933	2	N	-0-					17

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
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3081	2	15	9	N	14					177
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2819	2	23	9	N	21					198
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2578	2	18	9	N	16	182	1			32
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2785	2	23	9	N	21					53
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					73
*01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2826	2	50	9	N	45					118

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
08	3100	N	3692	-0-	592	1024	3601	2	91	9	N	83					190
09	3000	N	3422	-0-	422	1446	3379	2	43	9	N	39	191	1			38
10	4730	X	3284	-0-	-1446	-0-	3284	2			N	-0-					38
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3215	2	50	9	N	45					83
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3271	2	79	9	N	72					155
*01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3175	2	61	9	N	55	183	1			27

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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	N	13					193
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	187	1			15
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					27
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					42
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	N	18					60
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	2	13	9	N	12					72

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
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	58	1	1949	2	N	17	189	1			52
							19	9									
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	56	1	1877	2	N	20					72
							22	9									
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	57	1	1896	2	N	8					80
							9	9									
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	56	1	1869	2	N	13					93
							14	9									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	57	1	1884	2	N	14					107
							15	9									
01	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	52	1	1735	2	N	1					108
							1	9									

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
08	3100	N	2932	-0-	-168	213	2878	2	54	9	N	49	172	1			17
09	3281	X	3068	-0-	-213	-0-	3029	2	39	9	N	35					52
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2917	2	33	9	N	30					82
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2851	2	35	9	N	32					114
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2906	2	34	9	N	31					145
*01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2705	2	92	9	N	84	185	1			44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2010	2	35	9	N	32					162
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1751	2	30	9	N	27	177	1			12
10	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	2			N	-0-					12
11	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1740	2	75	9	N	68					80
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					80

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
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					23
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					23
10	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1914	2	10	9	Y	9					32
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			Y	-0-					32
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	1997	2	75	9	Y	68					100
*01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	82	1			18

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1680	2	2	9	Y	2					2
09	2490	X	1613	-0-	-877	-0-	1612	2	1	9	Y	1					3
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1690	2	1	9	Y	1					4
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1553	2	1	9	Y	1					5
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
01	1705	X	1407	-0-	-298	-0-	1392	2	15	9	Y	14	18	1			1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 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
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2017 - P/A 09/24/17

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
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2122	2	9	9	Y	8					11
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2156	2	20	9	Y	18	26	1			3
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2101	2	1	9	Y	1					4
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2120	2	12	9	Y	11					15
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2008	2	45	9	Y	41					56

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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1369	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
09	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					27
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					27
11	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	2			N	-0-					27
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					27
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1808	2	18	9	N	16					43

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
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					23
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			Y	-0-					23
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1316	2	10	9	Y	9					32
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					32
12	1674	N	943	-0-	-731	-0-	868	2	75	9	Y	68					100
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-	82	1			18

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
08	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	30	1	2043	2	Y	69					97
							76	9									
09	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	36	1	2475	2	Y	-0-					97
10	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	35	1	2346	2	Y	10					107
							11	9									
11	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	32	1	2177	2	Y	35	132	1			10
							39	9									
12	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	38	1	2592	2	Y	-0-					10
01	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	20	1	1334	2	Y	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-					42
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	31					73
							34	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	2	N	20					93
							22	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-					93
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	N	-0-					93
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					93

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
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					75
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					75
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	2	11	9	N	10					85
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					85
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					85
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					1
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2					3
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					3
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					3

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
08	1767	N	1137	-0-	-630	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	45	1			7
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					7
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	Y	13					20
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	Y	16					36
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					39
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					39

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
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	26	1	1759	2	Y	20					70
							22	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	Y	63					133
							69	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	26	1	1774	2	Y	17	138	1			12
							19	9									
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	24	1	1638	2	Y	15					27
							17	9									
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	24	1	1629	2	Y	36					63
							40	9									
01	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	20	1	1346	2	Y	16					79
							18	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1877	2	32	9	Y	29					58
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	Y	15					73
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-					73
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1713	2	14	9	Y	13					86
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1749	2	2	9	Y	2					88
01	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1457	2	3	9	Y	3					91

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
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2					12
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	239	2	72	9	Y	65	48	1			29
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	253	2	4	9	Y	4					33
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					37
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					37
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	Y	12	45	1			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

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
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8					61
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5					66
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15					81
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1535	2	26	9	Y	24					105
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1469	2	12	9	Y	11	107	1			9
01	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	2			Y	-0-					9

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
08	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1528	2	3	9	Y	3					27
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1421	2	6	9	Y	5					32
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1497	2	17	9	Y	15					47
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1422	2	25	9	Y	23					70
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1473	2	12	9	Y	11	73	1			8
01	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2			Y	-0-					8

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
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					50
09	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					50
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28					78
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1775	2	76	9	N	69					147
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					167
01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1665	2	7	9	N	6					173

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
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	72	1			53
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1344	2	25	9	Y	23					76
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1652	2	10	9	Y	9	80	1			5
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	Y	26					31
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	Y	6					37
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					38

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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	378	2	31	9	Y	28	84	1			16
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	720	2	37	9	Y	34					50
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10					60
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	543	2	53	9	Y	48	82	1			26
12	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					26
01	992	N	508	-0-	-484	-0-	447	2	61	9	Y	55					81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	44	1	2987	2	Y	-0-					11
09	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	40	1	2700	2	Y	5					16
							6	9									
10	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	41	1	2722	2	Y	24					40
							26	9									
11	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	41	1	2733	2	Y	16					56
							18	9									
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	42	1	2836	2	Y	45					101
							50	9									
01	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	34	1	2260	2	Y	25	115	1			11
							28	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

08	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	4375	2			N	-0-					17
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4308	2	33	9	N	30					47
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4328	2	155	9	N	141					188
11	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4020	2	8	9	N	7	178	1			17
12	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-					17
01	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3920	2	58	9	N	53					70

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

08	7502	X	7063	-0-	-439	-0-	204	1	6815	2	N	40	183	1			22
							44	9									
09	7200	X	6850	-0-	-350	-0-	196	1	6524	2	N	118					140
							130	9									
10	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	192	1	6411	2	N	71	176	1			35
							78	9									
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	191	1	6383	2	N	55					90
							61	9									
12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	190	1	6324	2	N	102	175	1			17
							112	9									
01	7068	X	6374	-0-	-694	-0-	181	1	6039	2	N	140					157
							154	9									

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

08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2053	2	63	9	N	57					108
09	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2241	2	74	9	N	67					175
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2390	2	76	9	N	69	193	1			51
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2055	2	83	9	N	75					126
12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2053	2	84	9	N	76					202
01	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	1868	2	75	9	N	68	189	1			81

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

08	3193		3075	-0-	-118	4058	3031	2	44	9	N	40					230
09	3090		2766	-0-	-324	3734	2736	2	30	9	N	27	184	1			73
10	3193		2522	-0-	-671	3063	2472	2	50	9	N	45					118
11	3090		2408	-0-	-682	2381	2362	2	46	9	N	42					160
12	3193		1799	-0-	-1394	987	1752	2	47	9	N	43					203
*01	3193		2524	-0-	-669	318	2458	2	66	9	N	60	175	1			88

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17611	2	355	9	N	323	369	1			134
09	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17132	2	361	9	N	328	188	1			274
10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	16888	2	310	9	N	282	356	1			200
11	16200	X	14992	-0-	-1208	-0-	14637	2	355	9	N	323	356	1			167
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	16971	2	350	9	N	318	181	1			304
01	16740	X	16116	-0-	-624	-0-	15734	2	382	9	N	347	484	1			167

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
08	14787	X	10482	-0-	-4305	-0-	10344	2	138	9	N	125	179	1			189
09	14310	X	10068	-0-	-4242	-0-	9725	2	343	9	N	312	354	1			147
10	14787	X	9114	-0-	-5673	-0-	9114	2			N	-0-					147
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7695	2	422	9	N	384	178	1			353
12	11315	X	7774	-0-	-3541	-0-	7596	2	178	9	N	162	178	1			337
01	10478	X	7594	-0-	-2884	-0-	7330	2	264	9	N	240	353	1			224

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4138	-0-	-1318	-0-	637	1	3499	2	N	2	2	8			19
							2	9									
09	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	600	1	3775	2	N	161	164	1			16
							177	9									
10	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	636	1	3335	2	N	-0-					16
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	585	1	3090	2	N	-0-					16
12	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	644	1	2931	2	N	90					106
							99	9									
*01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	384	1	4781	2	N	-0-					106

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	38					173
							42	9									
09	420	X	191	-0-	-229	-0-	25	1	158	2	N	7					180
							8	9									
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	N	-0-	152	1			28
11	450	X	252	-0-	-198	-0-	40	1	212	2	N	-0-					28
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
*01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	30					58
							33	9									

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					80
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					80
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	806	2	132	9	N	120	187	1			175
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1083	2	118	9	N	107	157	1			125
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	896	2	118	9	N	107					232
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	864	2	87	9	N	79	188	1			123
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	864	2	136	9	N	124	150	1			97
01	1023	N	328	-0-	-695	-0-	306	2	22	9	N	20					117

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					244
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					245
10	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	2	2	9	N	2					247
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18	187	1			78
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	N	12					90
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					99

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

08	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					115
09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	644	2	6	9	N	5					120
10	1147	N	551	-0-	-596	-0-	544	2	7	9	N	6					126
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					134
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	N	9					143
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					153

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2122	2	33	9	N	30					106
09	1920	N	840	-0-	-1080	-0-	807	2	33	9	N	30					136
10	1767	N	917	-0-	-850	-0-	823	2	94	9	N	85	178	1			43
11	2100	N	961	-0-	-1139	-0-	933	2	28	9	N	25					68
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					88
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					108

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	N	19					223
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	424	3	21	9	N	19					242
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	434	3	24	9	N	22					264
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	384	3	21	9	N	19					283
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	364	3	24	9	N	22					305
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	333	3	24	9	N	22	199	1			128

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					27
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					27
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					27
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					27
*01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					85
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					85
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					86
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					86
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					86
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					96
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					100
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					100
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					100
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					101
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					102

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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					47
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					47
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					45
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					45
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					45
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					45
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					26
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	1	1	58	2	N	-0-					89
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					89
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					89
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					89
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	N	-0-					89
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	753	2	N	-0-					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					-0-
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-					20
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	-0-					20
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	N	-0-					20
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					20
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	6	1	316	2	N	-0-					20
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	5	1	251	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	S	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
09	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
10	217	S	112	-0-	-105	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	330	S	131	-0-	-199	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
*01	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	1	1	43	2	N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					43
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					43

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
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					37
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					37
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					37
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					37
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 10262 - 10532

08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					135
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					135
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135
11	3150 X	2943	-0-	-207	-0-	2943	2			N	-0-					135
12	3255 X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					135
01	3348 X	2757	-0-	-591	-0-	2757	2			N	-0-					135

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					68
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					68
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					68
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					71
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					71
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	390	2	1	9	N	1					72
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					23
09	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					23
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					23
11	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			N	-0-					23
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					23
01	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	1290	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	136	1	1626	2	N	-0-					182
09	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	119	1	1404	2	N	-0-					182
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	120	1	1468	2	N	9	178	1			13
							10	9									
11	1890	X	1471	-0-	-419	-0-	112	1	1359	2	N	-0-					13
12	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	150	1	1730	2	N	4					17
							4	9									
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

08	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	172	1	2130	2	N	-0-					58
09	2550	X	2136	-0-	-414	-0-	162	1	1974	2	N	-0-					58
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	168	1	2110	2	N	39					97
							43	9									
11	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	117	1	1496	2	N	-0-					97
12	2294	X	1164	-0-	-1130	-0-	88	1	1076	2	N	-0-					97
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					97

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	257	1	3184	2	Y	19					31
							21	9									
09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	280	1	3319	2	Y	-0-					31
10	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	281	1	3457	2	Y	-0-					31
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	291	1	3509	2	Y	-0-					31
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	286	1	3291	2	Y	-0-					31
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					31

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	-0-					130
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	101	1	1203	2	N	-0-					130
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	N	-0-					130
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	104	1	1264	2	N	8					138
							9	9									
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	673	1	7980	2	Y	76					121
							84	9									
09	8910	X	8255	-0-	-655	-0-	643	1	7612	2	Y	-0-					121
10	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	644	1	7962	2	Y	-0-					121
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	684	1	8186	2	Y	-0-					121
*12	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	721	1	8290	2	Y	-0-					121
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					121

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					40
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	18	1	212	2	N	-0-					40
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					40
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	2	N	-0-					40
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					27
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					27
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					27
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					27

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	131	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	162	1	3504	2	N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	150	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	135	1	2843	2	N	-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
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-

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
08	1116	N	743	-0-	-373	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	564	-0-	-490	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	459	-0-	-261	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	772	-0-	-313	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	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
08	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	544	-0-	-146	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	369	-0-	-81	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	202	-0-	-356	-0-	9	1	193	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
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	597	-0-	-273	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	900	-0-	-123	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	48	1	1011	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	46	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	49	1	1046	2	N	-0-			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	32	1	675	2	N	-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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-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
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	54	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	43	1	927	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	947	-0-	-324	-0-	42	1	905	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	626	-0-	-583	-0-	28	1	598	2	N	-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
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	70	1	1408	2	N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	71	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	57	1	1213	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	51	1	1101	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	59	1	1245	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5798	-0-	-1084	-0-	274	1	5524	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6106	-0-	-794	-0-	277	1	5829	2	N	-0-			-0-
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	322	1	6952	2	N	-0-			-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	315	1	6752	2	N	-0-			-0-
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	322	1	6900	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	305	1	6430	2	N	-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
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	2	N	-0-			-0-
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	41	1	855	2	N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	2	N	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	51	1	1079	2	N	-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
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	83	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	70	1	1464	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	1506	-0-	-850	-0-	67	1	1439	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	69	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-			-0-
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DIXON, JOHN M.				WELL #: 3	RRCID -> 147445						COMPL. DATE 03/22/1994					TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	19	1	401	2	N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
	WHITMAN-DECKER				WELL #: 2	RRCID -> 147905						COMPL. DATE 12/14/1993					TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-					-0-
	TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2				WELL #: 2-T	RRCID -> 151905						COMPL. DATE 09/01/1994					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
	DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-T	RRCID -> 151999						COMPL. DATE 09/27/1994					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PARKER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 155612						COMPL. DATE 07/20/1995					TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 155892						COMPL. DATE 07/10/1995					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3407	-0-	-1243	-0-	161	1	3246	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	160	1	3371	2	N	-0-			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	154	1	3322	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	158	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	159	1	3415	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	156	1	3288	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

08	2462	N	2373	-0-	-89	-0-	112	1	2261	2	N	-0-			-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2103	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	121	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	117	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	114	1	2438	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	117	1	2460	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

08	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	62	1	1246	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1119	-0-	-1101	-0-	51	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	57	1	1204	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-			-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	239	2	N	-0-			-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1504	2	N	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	69	1	1479	2	N	-0-			-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	N	-0-			-0-
*01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

08	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	160	1	3233	2	N	-0-			-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	175	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	180	1	3873	2	N	-0-			-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3659	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	161	1	3464	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	158	1	3335	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	N	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	N	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	N	-0-			-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	807	-0-	-743	-0-	37	1	770	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

08	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	173	1	3490	2	N	-0-			-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	188	1	3945	2	N	-0-			-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	186	1	4015	2	N	-0-			-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	194	1	4148	2	N	-0-			-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	200	1	4293	2	N	-0-			-0-
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	205	1	4331	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	47	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	60	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	745	-0-	-309	-0-	34	1	711	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

08	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	187	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	197	1	4142	2	N	-0-			-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	219	1	4733	2	N	-0-			-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	216	1	4630	2	N	-0-			-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	240	1	5153	2	N	-0-			-0-
*01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	238	1	5007	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

08	2821	X	1708	-0-	-1113	-0-	81	1	1627	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	79	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	78	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	78	1	1666	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	1710	-0-	-57	-0-	77	1	1633	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	131	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	128	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	117	1	2502	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	116	1	2488	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	115	1	2428	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	163	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	160	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	168	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	165	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	165	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	152	1	3195	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6894	-0-	-1414	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6792	-0-	-738	-0-	308	1	6484	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7251	-0-	-530	-0-	321	1	6930	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7513	-0-	-17	-0-	335	1	7178	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6553	-0-	-1011	-0-	292	1	6261	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	326	1	6864	2	N	-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
08	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-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
08	3100	N	4125	-0-	1025	1025	195	1	3930	2	N	-0-					-0-
09	2685	N	1660	-0-	-1025	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	79	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1869	-0-	-1101	-0-	83	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1785	-0-	-1284	-0-	79	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	83	1	1760	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 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
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-

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
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	650	2	19	9	N	17					17
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					17
01	1364	N	541	-0-	-823	-0-	541	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	2	63	9	N	57					57
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	2			N	-0-					57

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					107
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					107
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					107
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					107
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					107
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

08	310	N	210	-0-	-100	-0-	185	2	25	9	N	23	170	1			28
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	139	2	20	9	N	18					46
10	372	N	59	-0-	-313	-0-	53	2	6	9	N	5					51
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	225	2	25	9	N	23					74
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	365	2	47	9	N	43					117
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22					139

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					120
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					120
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	180	2	57	9	N	52					172
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	148	2	35	9	N	32					204
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					234

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

08	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	3849	2	33	9	N	30	177	1			33
09	6240	X	3057	-0-	-3183	-0-	3036	2	21	9	N	19					52
10	6448	X	3958	-0-	-2490	-0-	3936	2	22	9	N	20					72
11	6240	X	3751	-0-	-2489	-0-	3718	2	33	9	N	30					102
12	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3802	2	33	9	N	30					132
01	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3617	2	36	9	N	33					165

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

08	372	N	139	-0-	-233	-0-	118	2	21	9	N	19	177	1			50
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	452	2	31	9	N	28					78
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	223	2	28	9	N	25					103
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	207	2	25	9	N	23					126
12	496	N	303	-0-	-193	-0-	268	2	35	9	N	32					158
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	91	2	20	9	N	18					176

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					240
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

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-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					83

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26319	X	24519	-0-	-1800 B	-0-	1491	1	23028	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	23404	-0-	-2066 B	-0-	1287	1	22117	2	Y	-0-					-0-
10	26319	X	22175	-0-	-4144 B	-0-	22175	2			Y	-0-					-0-
11	24870	X	22435	-0-	-2435 B	-0-	786	1	21649	2	Y	-0-					-0-
12	25389	X	21889	-0-	-3500 B	-0-	971	1	20918	2	Y	-0-					-0-
01	24521	X	22335	-0-	-2186 B	-0-	745	1	21577	2	Y	12	7	1			5
							13	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 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
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					157
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					157
10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					157
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					157
12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					157
*01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					157

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1074	-0-	-383 B	-0-	1054	2	20	9	N	18					90
09	1230	N	1185	-0-	-45 B	-0-	1155	2	30	9	N	27					117
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1322	2	33	9	N	30					147
11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1090	2	28	9	N	25					172
12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235	2	24	9	N	22	169	1			25
01	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1251	2	44	9	N	40					65

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1036	-0-	-1568 B	-0-	1036	2			N	-0-					2
09	2520	X	1010	-0-	-1510 B	-0-	1010	2			N	-0-					2
10	1227	X	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					2
11	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					2
12	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					2
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 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
08	1395	N	1009	-0-	-386 B	-212	958	2	51	9	N	46					143
09	585	N	797	-0-	212 B	-0-	778	2	19	9	N	17					160
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	922	2	28	9	N	25					185
*11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					185
*12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					185
01	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	922	2			N	-0-					185

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1632	-0-	-11 B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					19
09	1680	N	1505	-0-	-175 B	-0-	1503	2	2	9	Y	2					21
10	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1802	2	2	9	Y	2					23
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1949	2	3	9	Y	3					26
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1835	2	3	9	Y	3					29
*01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1953	2	3	9	Y	3					32

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
08	1302	N	934	-0-	-368 B	-0-	914	2	20	9	N	18	18	1			-0-
09	1290	N	348	-0-	-942 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	900	N	347	-0-	-553 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	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
08	1457	N	1249	-0-	-208 B	-0-	1245	2	4	9	Y	4					19
09	1470	N	1282	-0-	-188 B	-0-	1279	2	3	9	Y	3					22
10	1271	N	1012	-0-	-259 B	-0-	1010	2	2	9	Y	2					24
11	1200	N	831	-0-	-369 B	-0-	830	2	1	9	Y	1					25
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	826	2	1	9	Y	1					26
*01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1115	2	1	9	Y	1					27

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
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1000	2	15	9	N	14					78
09	900	N	767	-0-	-133 B	-0-	765	2	2	9	N	2					80
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	976	2	1	9	N	1					81
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1219	2	10	9	N	9					90
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	497	2	3	9	N	3					93
*01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1512	2	10	9	N	9					102

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
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1307	2	3	9	Y	3					22
09	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1291	2	4	9	Y	4					26
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1398	2	1	9	Y	1					27
11	1260	N	1078	-0-	-182 B	-0-	1077	2	1	9	Y	1					28
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1038	2	36	9	Y	33					61
01	1395	N	982	-0-	-413 B	-0-	965	2	17	9	Y	15					76

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
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	708	2	2	9	Y	2					29
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1016	2	3	9	Y	3					32
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	945	2	3	9	Y	3					35
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			Y	-0-					35
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			Y	-0-					35
01	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2			Y	-0-					35

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
08	2728	X	2192	-0-	-536 B	-0-	2175	2	17	9	Y	15					52
09	2640	X	2587	-0-	-53 B	-0-	2575	2	12	9	Y	11					63
10	2728	X	2066	-0-	-662 B	-0-	2051	2	15	9	Y	14					77
11	2520	X	1696	-0-	-824 B	-0-	1684	2	12	9	Y	11					88
12	2573	X	1692	-0-	-881 B	-0-	1679	2	13	9	Y	12					100
01	2666	X	1683	-0-	-983 B	-0-	1671	2	12	9	Y	11					111

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					70
09	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	2			N	-0-					70
10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	231	2	1	9	N	1					71
11	390	N	155	-0-	-235	B	-0-	155	2			N	-0-					71
12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					71
*01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

08	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2			N	-0-					85
09	450	N	328	-0-	-122	B	-0-	328	2			N	-0-					85
10	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					85
11	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					85
12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	415	2	1	9	N	1					86
01	527	N	424	-0-	-103	B	-0-	424	2			N	-0-					86

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	868	-0-	-1426 B	-0-	846	2	22	9	N	20					208
09	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	1231	2	43	9	N	39					247
10	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1558	2	28	9	N	25	184	1			88
11	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1393	2	43	9	N	39					127
12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1397	2	78	9	N	71					198
*01	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1838	2	37	9	N	34	182	1			50

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1531	-0-	-608 B	-0-	1525	2	6	9	N	5					95
09	2310	X	1629	-0-	-681 B	-0-	1604	2	25	9	N	23	1	8			117
10	2387	X	1880	-0-	-507 B	-0-	1880	2			N	-0-					117
11	2310	X	1165	-0-	-1145 B	-0-	1165	2			N	-0-					117
12	1674	X	1316	-0-	-358 B	-0-	1316	2			N	-0-					117
01	1891	X	657	-0-	-1234 B	-0-	657	2			N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1574	-0-	-1216 B	-0-	1543	2	31	9	N	28					148
09	2700	X	1417	-0-	-1283 B	-0-	1378	2	39	9	N	35					183
10	2635	X	1472	-0-	-1163 B	-0-	1418	2	54	9	N	49	189	1			43
11	2460	X	1211	-0-	-1249 B	-0-	1207	2	4	9	N	4					47
12	2077	X	1152	-0-	-925 B	-0-	1152	2			N	-0-					47
*01	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	2155	2	39	9	N	35					82

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
08	1271	X	687	-0-	-584 B	-0-	687	2			N	-0-					155
09	1290	X	758	-0-	-532 B	-0-	758	2			N	-0-					155
10	1333	X	778	-0-	-555 B	-0-	778	2			N	-0-					155
11	1290	X	643	-0-	-647 B	-0-	643	2			N	-0-					155
12	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-					155
*01	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1237	-0-	-809 B	-0-	1207	2	30	9	N	27					80
09	1980	X	1690	-0-	-290 B	-0-	1604	2	86	9	N	78	1	8			157
10	2046	X	1407	-0-	-639 B	-0-	1356	2	51	9	N	46					203
11	1740	X	1433	-0-	-307 B	-0-	1392	2	41	9	N	37					240
12	1798	X	1784	-0-	-14 B	-0-	1708	2	76	9	N	69	184	1			125
01	1736	X	1233	-0-	-503 B	-0-	1175	2	58	9	N	53					178

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	7	1	177	2	Y	1					1
									1	9									
11	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	6	1	126	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
12	93	N	89	-0-		-4	B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	159	-0-		-27	B	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 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
08	961	N	825	-0-		-136	B	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-		-59	B	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-		-111	B	-0-	34	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-		-21	B	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-		-121	B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-		-221	B	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	B	94	1	2221	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
09	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	B	77	1	2053	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	B	79	1	2048	2	Y	5					7
								6	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	B	94	1	2146	2	Y	13	14	1			6
								14	9									
12	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	B	73	1	1843	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	B	104	1	2497	2	Y	13	14	1			4
								14	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	B	164	1	3894	2	Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	B	135	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	B	19	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	473	-0-	-637	-0-	B	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	B	205	1	5205	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	B	127	1	3033	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

08	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	B	92	1	2191	2	Y	31	24	1			29
								34	9									
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	B	192	1	5132	2	Y	15	25	1			19
								17	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	B	189	1	4909	2	Y	54					73
								59	9									
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	B	192	1	4361	2	Y	118	143	1			48
								130	9									
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	B	137	1	3480	2	Y	85	94	1			39
								94	9									
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	B	125	1	2985	2	Y	89	100	1			28
								98	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

08	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	B	116	1	2745	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
09	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	B	104	1	2797	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
10	3162	X	2823	-0-	-339	-0-	B	104	1	2706	2	Y	12					16
								13	9									
11	3060	X	2614	-0-	-446	-0-	B	109	1	2473	2	Y	29	32	1			13
								32	9									
12	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	B	103	1	2610	2	Y	14	21	1			6
								15	9									
01	3007	X	1944	-0-	-1063	-0-	B	78	1	1853	2	Y	12	14	1			4
								13	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	117	1	2783	2	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	38	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	43	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4960	-0-	-155 B	-0-	200	1	4756	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	5130	X	4554	-0-	-576 B	-0-	164	1	4389	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	5301	X	4962	-0-	-339 B	-0-	184	1	4774	2	Y	4					6
							4	9									
11	5130	X	4604	-0-	-526 B	-0-	194	1	4399	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	5146	X	4605	-0-	-541 B	-0-	175	1	4427	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	4960	X	4050	-0-	-910 B	-0-	163	1	3887	2	Y	-0-	1	1			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11099	X	11099	-0-	-0- B	-0-	449	1	10649	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	12338	X	12338	-0-	-0- B	-0-	444	1	11893	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	12585	X	12585	-0-	-0- B	-0-	466	1	12115	2	Y	4					5
							4	9									
11	11894	X	11894	-0-	-0- B	-0-	501	1	11386	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	12214	X	11845	-0-	-369 B	-0-	449	1	11396	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	12214	X	11927	-0-	-287 B	-0-	479	1	11448	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	388	-0-	-542 B	-0-	15	1	365	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
09	900	X	56	-0-	-844 B	-0-	2	1	52	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	13	1	329	2	Y	4					7
							4	9									
11	390	N	71	-0-	-319 B	-0-	2	1	55	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	12	1	315	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
01	341	N	84	-0-	-257 B	-0-	3	1	78	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

08	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

08	6479	X	6187	-0-	-292	B	-0-	250	1	5936	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	B	-0-	210	1	5616	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	6541	X	6134	-0-	-407	B	-0-	227	1	5900	2	Y	6					8
								7	9									
11	6330	X	5994	-0-	-336	B	-0-	252	1	5727	2	Y	14	16	1			6
								15	9									
12	6293	X	5900	-0-	-393	B	-0-	218	1	5538	2	Y	131	80	1			57
								144	9									
01	6200	X	5667	-0-	-533	B	-0-	220	1	5265	2	Y	165	169	1			53
								182	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

08	2759	N	2710	-0-	-49	B	-0-	109	1	2592	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
09	2700	N	2603	-0-	-97	B	-0-	94	1	2506	2	Y	3	6	1			4
								3	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2685	2	Y	11					15
								12	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2605	2	Y	28	31	1			12
								31	9									
12	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2783	2	Y	15	21	1			6
								17	9									
*01	2926	N	2926	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2795	2	Y	13	15	1			4
								14	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

08	4061	X	3798	-0-	-263	B	-0-	154	1	3644	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3930	X	3652	-0-	-278	B	-0-	131	1	3521	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	B	-0-	145	1	3760	2	Y	1					1
								1	9									
11	3870	X	3707	-0-	-163	B	-0-	156	1	3548	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3854	2	Y	49	28	1			22
								54	9									
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3927	2	Y	64	65	1			21
								70	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	789	1	2737	2	N	47	61	1			4
							52	9									
09	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	684	1	3624	2	N	56	43	1			17
							62	9									
10	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	680	1	4149	2	N	37	40	1			14
							41	9									
11	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	756	1	3623	2	N	25	21	1			18
							28	9									
12	3007	X	623	-0-	-2384 B	-0-	615	1	8	9	N	7	22	1			3
01	3007	X	607	-0-	-2400 B	-0-	575	1	24	2	N	7	2	1			8
							8	9									

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
08	5611	X	4125	-0-	-1486 B	-0-	760	1	3302	2	N	57	63	1			8
							63	9									
09	5400	X	4087	-0-	-1313 B	-0-	656	1	3374	2	N	52	44	1			16
							57	9									
10	5580	X	2883	-0-	-2697 B	-0-	646	1	2211	2	N	24	32	1			8
							26	9									
11	4380	X	2670	-0-	-1710 B	-0-	686	1	1967	2	N	15	12	1			11
							17	9									
12	4216	X	3623	-0-	-593 B	-0-	725	1	2878	2	N	18	17	1			12
							20	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	834	1	4080	2	N	19	7	1			24
							21	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
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	21	1	131	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
09	240	N	65	-0-	-175 B	-0-	9	1	55	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	18	1	120	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	8	1	56	2	N	-0-	1	1			-0-
12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	12	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	28	1	248	2	N	2					2
							2	9									

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
08	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	181	1	4288	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	148	1	3974	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0- B	-0-	159	1	4123	2	Y	13					18
							14	9									
11	4320	X	3955	-0-	-365 B	-0-	165	1	3755	2	Y	32	36	1			14
							35	9									
12	4464	X	3955	-0-	-509 B	-0-	150	1	3797	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
01	4464	X	3784	-0-	-680 B	-0-	152	1	3632	2	Y	-0-	2	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

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
08	4619	X	4192	-0-		-427	B	-0-		169	1	4008	2	Y	14	13	1			15
										15	9									
09	4350	X	3981	-0-		-369	B	-0-		143	1	3829	2	Y	8	13	1			10
										9	9									
10	4433	X	4303	-0-		-130	B	-0-		158	1	4115	2	Y	27					37
										30	9									
11	4290	X	4176	-0-		-114	B	-0-		173	1	3934	2	Y	63	72	1			28
										69	9									
12	4382	X	4382	-0-		-0-	B	-0-		163	1	4135	2	Y	76	71	1			33
										84	9									
*01	4540	X	4540	-0-		-0-	B	-0-		179	1	4270	2	Y	83	89	1			27
										91	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

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
08	5782	X	5782	-0-		-0-	B	-0-		788	1	4907	2	N	79	90	1			10
										87	9									
09	5700	X	5514	-0-		-186	B	-0-		726	1	4710	2	N	71	60	1			21
										78	9									
10	5890	X	5868	-0-		-22	B	-0-		760	1	5057	2	N	46	50	1			17
										51	9									
11	5700	X	5596	-0-		-104	B	-0-		688	1	4874	2	N	31	25	1			23
										34	9									
12	5988	X	5988	-0-		-0-	B	-0-		631	1	5325	2	N	29	35	1			17
										32	9									
*01	6090	X	6090	-0-		-0-	B	-0-		608	1	5456	2	N	24	11	1			30
										26	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12300 - 12500

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
08	4123	X	3308	-0-		-815	B	-0-		452	1	2815	2	N	37	39	1			6
										41	9									
09	3840	X	2464	-0-		-1376	B	-0-		325	1	2105	2	N	31	34	1			3
										34	9									
10	3968	X	197	-0-		-3771	B	-0-		25	1	170	2	N	2	4	1			1
										2	9									
11	7604	X	7604	-0-		-0-	B	-0-		935	1	6624	2	N	41	14	1			28
										45	9									
12	12544	X	12544	-0-		-0-	B	-0-		1321	1	11156	2	N	61	55	1			34
										67	9									
*01	11278	X	11278	-0-		-0-	B	-0-		1126	1	10102	2	N	45	22	1			57
										50	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 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
08	4216	X	4035	-0-	-181 B	-0-	163	1	3872	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3815	-0-	-295 B	-0-	137	1	3678	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3854	-0-	-393 B	-0-	143	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3726	-0-	-384 B	-0-	157	1	3569	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3991	-0-	-132 B	-0-	151	1	3840	2	Y	-0-					-0-
*01	4191	X	4191	-0-	-0- B	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1713	-0-	1713 B	1713	62	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		275	-0-	275 B	1988	275	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		45	-0-	45 B	2033	45	1			Y	-0-					-0-
12	2068	X	35	-0-	-2033 B	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	112	1			Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	2	N	-0-	2	1			-0-
09	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	7	1	196	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	4	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	12	1	285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	9	1	191	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	17	1	311	2	N	1					1
							1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

08	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	390	X	388	-0-	-2 B	-0-	14	1	365	2	N	8	5	1			4
							9	9									
10	372	X	125	-0-	-247 B	-0-	4	1	119	2	N	2	5	1			1
							2	9									
11	600	X	325	-0-	-275 B	-0-	13	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-
12	620	X	275	-0-	-345 B	-0-	13	1	260	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	620	X	58	-0-	-562 B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			1
							1	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	15646	-0-	-319	B	-0-	2132	1	13277	2	N	215	246	1			28
								237	9									
09	16200	X	14857	-0-	-1343	B	-0-	1957	1	12691	2	N	190	160	1			58
								209	9									
10	16740	X	15223	-0-	-1517	B	-0-	1972	1	13121	2	N	118	132	1			44
								130	9									
11	16200	X	13574	-0-	-2626	B	-0-	1669	1	11822	2	N	75	63	1			56
								83	9									
12	15903	X	13858	-0-	-2045	B	-0-	1460	1	12322	2	N	69	84	1			41
								76	9									
01	15655	X	15498	-0-	-157	B	-0-	1548	1	13882	2	N	62	27	1			76
								68	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 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
08	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	116	1	721	2	N	1					3
								1	9									
09	510	N	375	-0-	-135	B	-0-	49	1	320	2	N	5	6	1			2
								6	9									
10	713	N	278	-0-	-435	B	-0-	36	1	240	2	N	2	3	1			1
								2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1858	2	N	9					10
								10	9									
12	9819	X	9819	-0-	-0-	B	-0-	1034	1	8731	2	N	49	34	1			25
								54	9									
*01	7330	X	7330	-0-	-0-	B	-0-	732	1	6566	2	N	29	16	1			38
								32	9									

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
08	1395	N	1205	-0-	-190	B	-0-	165	1	1025	2	N	14	18	1			2
								15	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	175	1	1136	2	N	10	9	1			3
								11	9									
10	1488	N	1283	-0-	-205	B	-0-	166	1	1102	2	N	14	14	1			3
								15	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1044	2	N	7	6	1			4
								8	9									
12	1364	N	1271	-0-	-93	B	-0-	134	1	1133	2	N	4	6	1			2
								4	9									
01	1271	N	1160	-0-	-111	B	-0-	116	1	1038	2	N	5	2	1			5
								6	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 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
08	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	10	1	293	2	N	2	1	1			1
								2	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	14	1	338	2	N	2	1	1			2
								2	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	44	1	902	2	N	4	3	1			3
								4	9									
01	310	N	163	-0-	-147	B	-0-	8	1	154	2	N	1	2	1			2
								1	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	73	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	77	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	92	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	122	1	2495	2	Y	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	115	1	2146	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

08	7006	X	6302	-0-	-704 B	-0-	255	1	6046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6570	X	5910	-0-	-660 B	-0-	213	1	5697	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6212	-0-	-484 B	-0-	230	1	5982	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	5985	-0-	-495 B	-0-	252	1	5733	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5853	-0-	-812 B	-0-	222	1	5631	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6284	-0-	-9 B	-0-	252	1	6032	2	Y	-0-					-0-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

08	992	X	850	-0-	-142 B	-0-	850	2			N	-0-					70
09	960	X	850	-0-	-110 B	-0-	850	2			N	-0-					70
10	992	X	343	-0-	-649 B	-0-	343	2			N	-0-					70
11	810	X	271	-0-	-539 B	-0-	271	2			N	-0-					70
12	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					70
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

08	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	349	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	397	1	4945	2	N	-0-					-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0- B	-0-	420	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	397	1	3230	2	N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	502	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2583	-0-	-517 B	-0-	346	1	2237	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	34	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	39	1	409	2	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	41	1	310	2	N	-0-					-0-
01	434	N	168	-0-	-266 B	-0-	23	1	145	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					60
10	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					60
11	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					60
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					60
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					60

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

08	SHUT IN		238	-0-	238	1509	51	1	181	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	SHUT IN		238	-0-	238	1747	48	1	187	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	SHUT IN		164	-0-	164	1911	33	1	130	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	SHUT IN		142	-0-	142	2053	29	1	112	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	SHUT IN		218	-0-	218	2271	41	1	175	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	2459	X	188	-0-	-2271	-0-	36	1	152	2	N	-0-					1

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

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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1897	2	53	9	Y	48	180	1			85
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	Y	4	4	8			85
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	8			85
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1673	2	211	9	Y	192	170	1			107
12	1922	N	1225	-0-	-697	-0-	1159	2	66	9	Y	60					167
01	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1601	2	17	9	Y	15					182

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					33
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	886	2	15	9	N	14					47
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					47
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					115
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					127
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					127
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	237	2	66	9	N	60					187
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					187
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					187

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

08	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					148
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					148
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					148
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					148
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					148
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					148

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					63
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					63
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					63
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

08	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					32
09	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	2			N	-0-					32
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					32
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					32
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					32
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					108
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					108
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					108
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					108
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	927	2	11	9	Y	10					60
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					60
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5					65
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	Y	20					85
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					85
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					85

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					85
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	704	2	11	9	N	10					95
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	588	2	42	9	N	38					133
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	486	2	89	9	N	81	182	1			32
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					32
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					32

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					48
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					48
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					48
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					48
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2310	2	99	9	N	90					175
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2425	2	62	9	N	56	166	1			65
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2612	2	33	9	N	30					95
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2179	2	144	9	N	131	176	1			50
12	2480	N	2135	-0-	-345	-0-	2135	2			N	-0-					50
01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	2			N	-0-					50

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	956	2	58	9	N	53					215
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	908	2	42	9	N	38	178	1			75
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	931	2	25	9	N	23					98
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-					98
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	804	2	22	9	N	20					118
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					118

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					70
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					70
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					70
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					70
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					32
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					32
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3110	2	22	9	N	20					145
09	3480	X	2038	-0-	-1442	-0-	2016	2	22	9	N	20					165
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	2			N	-0-					165
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2741	2	73	9	N	66	176	1			55
12	3472	X	2600	-0-	-872	-0-	2600	2			N	-0-					55
01	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	1738	2	66	9	N	60					115

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	637	2	34	9	N	31					56
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	557	2	24	9	N	22					78
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	585	2	22	9	N	20					98
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	586	2	25	9	N	23					121
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	555	2	98	9	N	89	175	1			35
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	592	2	36	9	N	33					68

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

08	309	N	13	-0-	-296	-0-	13	2			Y	-0-					92
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					92
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2096	2	9	9	Y	8					125
09	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2535	2	35	9	Y	32					157
10	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2410	2	22	9	Y	20	139	1			38
11	3210	X	694	-0-	-2516	-0-	694	2			Y	-0-					38
12	3317	X	1209	-0-	-2108	-0-	1185	2	24	9	Y	22					60
01	2666	X	1849	-0-	-817	-0-	1846	2	3	9	Y	3					63

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					35
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					35
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

08	1328	N	1182	-0-	-146	-0-	1160	2	22	9	Y	20					113
09	1080	N	823	-0-	-257	-0-	791	2	32	9	Y	29					142
10	1116	N	627	-0-	-489	-0-	626	2	1	9	Y	1					143
11	1080	N	665	-0-	-415	-0-	661	2	4	9	Y	4					147
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	590	2	9	9	Y	8					155
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	510	2	8	9	Y	7					162

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

08	3100	N	1684	-0-	-1416	3065	1664	2	20	9	Y	18					80
09	3000	N	1392	-0-	-1608	1457	1367	2	25	9	Y	23					103
10	2468	N	1011	-0-	-1457	-0-	990	2	21	9	Y	19					122
11	1620	N	1173	-0-	-447	-0-	1145	2	28	9	Y	25					147
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1211	2	28	9	Y	25					172
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	872	2	52	9	Y	47	176	1			43

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					97
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	806	N	44	-0-	-762	-0-	2	1	36	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	613	1	1205	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	485	1	1066	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	631	1	1310	2	N	6					9
							7	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	563	1	1183	2	N	16	18	1			7
							18	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	475	1	1123	2	N	19	18	1			8
							21	9									
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	284	1	875	2	N	21	22	1			7
							23	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	SWR 10	4862	-0-	4862	80369	401	1	4454	2	Y	6	5	1			5
						7	9									
09	SWR 10	5892	-0-	5892	86261	423	1	5465	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
10	SWR 10	3283	-0-	3283	89544	230	1	3044	2	Y	8					12
						9	9									
11	SWR 10	2830	-0-	2830	92374	231	1	2585	2	Y	13	21	1			4
						14	9									
12	SWR 10	6705	-0-	6705	99079	566	1	6115	2	Y	22	18	1			8
						24	9									
01	SWR 10	5659	-0-	5659	104738	514	1	5133	2	Y	11	16	1			3
						12	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	10 13	1 9	228	2	Y	12	75	1			86
09	690	N	301	-0-	-389	-0-	9 50	1 9	242	2	Y	45	75	1			56
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	3 160	1 9	87	2	Y	145					201
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	189	1			12
*12	310	N	141	-0-	-169	-0-	5 10	1 9	126	2	Y	9	10	1			11
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	13	1			-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2189	N	1232	-0-	-957	-0-	271 1	1 9	961	2	Y	-0-	2	1			2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	234 1	1 9	908	2	Y	1	2	1			1
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	235 4	1 9	937	2	Y	4					5
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	226 9	1 9	874	2	Y	8	9	1			4
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	218 10	1 9	923	2	Y	9	9	1			4
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	219 11	1 9	923	2	Y	10	11	1			3

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 265530	COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9552 - 9844				
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	237	2	Y	8	16	1			18
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	4 11	1 9	112	2	Y	10	16	1			12
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	145	1	33	9	Y	30					42
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	192	1	69	9	Y	63	74	1			31
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	249	1	98	9	Y	89	82	1			38
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	186	1	109	9	Y	99	105	1			32
	CRAWFORD				WELL #: 8	RRCID -> 265993	COMPL. DATE 07/04/2012				TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8259 - 8303				
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	8 2	1 9	183	2	Y	2	4	1			5
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	9 2	1 9	243	2	Y	2	4	1			3
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	5 9	1 9	140	2	Y	8					11
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70 22	1 9	1596	2	Y	20	22	1			9
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41 64	1 9	1037	2	Y	58	41	1			26
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32 76	1 9	770	2	Y	69	72	1			23

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	135	1			58
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					58
11	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					58
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					58
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					58
	SICKEL				WELL #: 1	RRCID -> 270974	COMPL. DATE 03/11/2012				TOTAL DEPTH 12180		PERF. 7638 - 7698				
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	138	1			25
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					25
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

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-

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

08	620	N	483	-0-	-137	-0-	392	2	91	9	N	83	159	1			21
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	347	2	22	9	N	20					41
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	N	18					59
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	347	2	13	9	N	12					71
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9	9	N	8					79
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	322	2	11	9	N	10					89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					22
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4869	-0-	4869	9262	4827	2	42	9	N	38					130
09	T. A.		4923	-0-	4923	14185	4871	2	52	9	N	47					177
10	T. A.		5126	-0-	5126	19311	5069	2	57	9	N	52					229
11	24173	X	4862	-0-	-19311	-0-	4825	2	37	9	N	34					263
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4874	2	23	9	N	21					284
*01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	2	18	9	N	16					300

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	148	-0-	-5308	-0-	37 2	1 9	109	2	N	2	4	1			-0-
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1358 78	1 9	3879	2	N	71	54	1			17
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	972 32	1 9	2476	2	N	29	35	1			11
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	854 19	1 9	2132	2	N	17	15	1			13
12	5456	X	3282	-0-	-2174	-0-	848 18	1 9	2416	2	N	16	20	1			9
01	5456	X	2558	-0-	-2898	-0-	714 11	1 9	1833	2	N	10	6	1			13

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	440	-0-	-7341	-0-	25	1	415	2	N	-0-					116
09	7530	X	1751	-0-	-5779	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					116
10	6727	X	2993	-0-	-3734	-0-	2993	2			N	-0-					116
11	6420	X	3024	-0-	-3396	-0-	64	1	2960	2	N	-0-					116
12	6634	X	106	-0-	-6528	-0-	4	1	101	2	N	1	51	5			66
							1	9									
01	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	256	1	2402	2	N	160	164	1			62
							176	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 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
08	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2361	2	39	9	N	35					353
09	2580	X	2021	-0-	-559	-0-	1980	2	41	9	N	37					390
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	2121	2	114	9	N	104					494
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2264	2	114	9	N	104	188	1			410
12	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	2282	2	65	9	N	59					469
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					469

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2321	2	17	9	N	15					55
09	2310	X	1982	-0-	-328	-0-	1980	2	2	9	N	2					57
10	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					57
11	2400	X	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					57
12	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2244	2	2	9	N	2					59
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					59

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1719	2	3	9	N	3					160
09	2160	X	1812	-0-	-348	-0-	1804	2	8	9	N	7	1	8			166
10	2232	X	2105	-0-	-127	-0-	2065	2	40	9	N	36					202
11	2160	X	2074	-0-	-86	-0-	2022	2	52	9	N	47					249
12	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1769	2	14	9	N	13					262
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					262

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	505	1	1463	2	N	28	33	1			3
							31	9									
09	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	464	1	1442	2	N	25	20	1			8
							28	9									
10	2573	X	2145	-0-	-428	-0-	521	1	1606	2	N	16	18	1			6
							18	9									
11	2250	X	1965	-0-	-285	-0-	513	1	1439	2	N	12	10	1			8
							13	9									
12	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	495	1	1466	2	N	10	12	1			6
							11	9									
01	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	507	1	1485	2	N	8	4	1			10
							9	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-	2	1			-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	7	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	310	X	138	-0-	-172	-0-	6	1	132	2	N	-0-	1	1			-0-
01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	1722	1	28	9	N	25	28	1			3
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1550	1	23	9	N	21	18	1			6
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1622	1	14	9	N	13	14	1			5
11	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1448	1	10	9	N	9	7	1			7
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1259	1	8	9	N	7	10	1			4
01	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1140	1	4	9	N	4	2	1			6

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	N	1					3
							1	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	18	16	1			5
							20	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1348	2	N	8	6	1			6
							9	9									
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	N	7	9	1			4
							8	9									
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	7	3	1			8
							8	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	1760	1	1273	2	N	35	42	1			5
							39	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1794	1	1364	2	N	41	34	1			12
							45	9									
10	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	1838	1	1207	2	N	25	28	1			9
							28	9									
11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	1678	1	1114	2	N	19	14	1			14
							21	9									
12	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	1449	1	807	2	N	12	18	1			8
							13	9									
01	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	1436	1	1490	2	N	12	5	1			15
							13	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	73	1	1656	2	N	24	28	1			3
							26	9									
09	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	58	1	1555	2	N	21	18	1			6
							23	9									
10	2108	X	1684	-0-	-424	-0-	56	1	1613	2	N	14	15	1			5
							15	9									
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	2	N	9	7	1			7
							10	9									
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	N	10	11	1			6
							11	9									
*01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	N	7	4	1			9
							8	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

08	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	2	N	-0-					1
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	10	1	260	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	235	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

08	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	467	1	844	2	N	17	23	1			2
							19	9									
09	2460	X	682	-0-	-1778	-0-	137	1	535	2	N	9	8	1			3
							10	9									
10	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	319	1	797	2	N	9	7	1			5
							10	9									
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	797	1	1632	2	N	14	9	1			10
							15	9									
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	674	1	1430	2	N	10	15	1			5
							11	9									
*01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	544	1	1272	2	N	7	3	1			9
							8	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1325	-0-	-1155	-0-	439	1	866	2	N	18	29	1			1
							20	9									
09	2400	X	222	-0-	-2178	-0-	45	1	173	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	2883	X	1048	-0-	-1835	-0-	339	1	702	2	N	6	3	1			4
							7	9									
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	662	1	1302	2	N	11	6	1			9
							12	9									
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	759	1	1753	2	N	12	14	1			7
							13	9									
*01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	734	1	1717	2	N	10	5	1			12
							11	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1884	-0-	-503	-0-	408	1	1448	2	N	25	23	1			3
							28	9									
09	2310	X	1310	-0-	-1000	-0-	264	1	1028	2	N	16	14	1			5
							18	9									
10	2387	X	1355	-0-	-1032	-0-	270	1	1074	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	258	1	999	2	N	7	6	1			5
							8	9									
12	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	262	1	1110	2	N	7	8	1			4
							8	9									
01	1891	X	1375	-0-	-516	-0-	262	1	1107	2	N	5	2	1			7
							6	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7812 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2017 - W/O TO 06-282665

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
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5184	3	77	9	N	70	76	1			11
09	7080	X	6425	-0-	-655	-0-	6335	3	90	9	N	82	69	1			24
10	6355	X	6181	-0-	-174	-0-	6128	3	53	9	N	48	54	1			18
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	432	1	4837	2	N	29	25	1			22
							32	9									
12	6634	X	4811	-0-	-1823	-0-	405	1	4381	2	N	23	32	1			13
							25	9									
01	6634	X	3564	-0-	-3070	-0-	323	1	3224	2	N	15	9	1			19
							17	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	N	12	101	1			11
09	390	X	157	-0-	-233	-0-	155	2	2	9	N	2					13
10	403	X	140	-0-	-263	-0-	132	2	8	9	N	7					20
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	86	2	1	9	N	1	1	8			20
*12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3					23
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	X	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	99	1	2814	2	N	16					63
							18	9									
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	106	1	2787	2	N	11	1	8			73
							12	9									
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	79	1	2536	2	N	15	1	8			87
							17	9									
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	51	1	2571	2	N	16	1	8			102
							18	9									
12	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	62	1	2486	2	N	15					117
							17	9									
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	91	1	2527	2	N	13					130
							14	9									

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
08	837	X	709	-0-	-128	-0-	51	1	658	2	N	-0-					57
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-					57
10	744	X	737	-0-	-7	-0-	13	1	724	2	N	-0-					57
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-					57
12	744	X	734	-0-	-10	-0-	9	1	725	2	N	-0-					57
01	744	X	741	-0-	-3	-0-	15	1	726	2	N	-0-					57

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
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	222	2	13	9	N	12					85
09	570	X	150	-0-	-420	-0-	118	2	32	9	N	29					114
10	589	X	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					114
11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					114
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					117
*01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	50	1	1773	2	N	28					145
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	38	1	4058	2	N	85					217
							94	9									
09	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	46	1	3832	2	N	62	177	1	3	8	99
							68	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	151	1	3896	2	N	253	177	1	3	8	172
							278	9									
11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	107	1	3872	2	N	64	179	1	2	8	55
							70	9									
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	131	1	3985	2	N	92					147
							101	9									
01	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	67	1	3430	2	N	67					214
							74	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	233	1	3039	2	N	15					137
							17	9									
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	249	1	3137	2	N	18	1	8			154
							20	9									
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	24	1	8			177
							26	9									
11	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	86	1	3022	2	N	18	1	8			194
							20	9									
12	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	32	1	3107	2	N	11					205
							12	9									
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	15	1	2680	2	N	22	177	1			50
							24	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5563	-0-	2563	2563	5563	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1044	-0-	-2056	507	1044	3	N	-0-					-0-
*01	1215	N	708	-0-	-507	-0-	708	3	N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	1089	3	35	9	N	32					252
09	1530	X	829	-0-	-701	-0-	815	3	14	9	N	13					265
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	646	3	11	9	N	10	179	1			96
11	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	3			N	-0-					96
12	1116	X	569	-0-	-547	-0-	569	3			N	-0-					96
01	1116	X	535	-0-	-581	-0-	526	3	9	9	N	8					104

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1919	3	39	9	N	35					168
09	2640	X	1412	-0-	-1228	-0-	1399	3	13	9	N	12					180
10	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	1978	3	12	9	N	11					191
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	2573	3	22	9	N	20					211
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	N	29	183	1			57
*01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2451	3	41	9	N	37					94

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3962	-0-	-440	-0-	3922	3	40	9	N	36					93
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3454	3	22	9	N	20					113
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3474	3	28	9	N	25					138
11	3840	X	3159	-0-	-681	-0-	3129	3	30	9	N	27					165
12	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3161	3	47	9	N	43					208
01	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	3170	3	24	9	N	22					230

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	1656	3	15	9	N	14					252
09	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2254	3	40	9	N	36	183	1			105
10	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1687	3	42	9	N	38					143
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2381	3	21	9	N	19					162
12	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	1989	3	7	9	N	6					168
01	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	2140	3	26	9	N	24					192

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3057	3	26	9	N	24	178	1			73
09	3360	X	1833	-0-	-1527	-0-	1809	3	24	9	N	22					95
10	3472	X	1903	-0-	-1569	-0-	1878	3	25	9	N	23					118
11	2970	X	1019	-0-	-1951	-0-	1004	3	15	9	N	14					132
12	3069	X	2170	-0-	-899	-0-	2128	3	42	9	N	38					170
01	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	1690	3	24	9	N	22					192

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	5636	3	65	9	N	59					247
09	7350	X	5008	-0-	-2342	-0-	4944	3	64	9	N	58	178	1			127
10	7595	X	5323	-0-	-2272	-0-	5243	3	80	9	N	73					200
11	7350	X	3754	-0-	-3596	-0-	3729	3	25	9	N	23					223
12	7595	X	4230	-0-	-3365	-0-	4136	3	94	9	N	85					308
01	5704	X	3821	-0-	-1883	-0-	3752	3	69	9	N	63	171	1			200

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

HIBBARD ENERGY, LP 383757

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	269	-0-	269	369	269	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	271	-0-	271	640	267	2	4	9	Y	4					4
12	14B2 EXT	201	-0-	201	841	199	2	2	9	Y	2					6
01	14B2 EXT	910	-0-	910	1751	906	2	4	9	Y	4					10

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	809	-0-	809	1089	809	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	808	-0-	808	1897	801	2	7	9	Y	6					6
12	14B2 EXT	604	-0-	604	2501	598	2	6	9	Y	5					11
01	14B2 EXT	908	-0-	908	3409	906	2	2	9	Y	2					13

LARGO OIL COMPANY 486640

SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					60
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					60
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					60
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					60
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					60
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535

BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
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-

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
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
*01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	N	8					61

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
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1900	2	33	9	N	30					148
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1835	2	58	9	N	53					201
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	N	16	165	1			52
11	1890	X	1703	-0-	-187	-0-	1671	2	32	9	N	29					81
12	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	1438	2	10	9	N	9					90
01	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	1575	2	18	9	N	16					106

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
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16					235
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	N	12					247
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	973	2	24	9	N	22					269
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	875	2	11	9	N	10					279
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			107
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					107

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
08	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					25
09	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					25
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	1586	2	53	9	N	48					73
12	1643	X	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					73
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	73	5			-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1733	-0-	-1867	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2045	-0-	-1495	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-

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
08	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	5261	2	1	9	N	1	1	8			83
09	6030	X	4848	-0-	-1182	-0-	4844	2	4	9	N	4	4	8			83
10	6231	X	5258	-0-	-973	-0-	5254	2	4	9	N	4	4	8			83
11	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5439	2	7	9	N	6	6	8			83
12	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4895	2	3	9	N	3	3	8			83
01	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	5065	2			N	-0-					83

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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	8			37
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			37
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			37
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-					37
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					37
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 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
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-

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
08	2232 X	2165	-0-	-67	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			68
09	2040 X	1674	-0-	-366	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			68
10	2108 X	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					68
11	2100 X	1790	-0-	-310	-0-	1786	2	4	9	N	4	4	8			68
12	2170 X	1952	-0-	-218	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			68
01	2170 X	1862	-0-	-308	-0-	1862	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

08	3100	N	9229	-0-	6129	13514	9229	3			N	-0-					-0-
09	22416	X	8902	-0-	-13514	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9897	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

08	806	X	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7037	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	3100	N	10144	-0-	7044	10982	10144	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
*01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
08	1116	#	558	-0-	-558	-0-	547	2	11	9	Y	10					70
09	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	Y	22					92
10	1116	#	212	-0-	-904	-0-	168	2	44	9	Y	40	88	1			44
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	4					48
12	1426	#	1195	-0-	-231	-0-	1131	2	64	9	Y	58	90	1			16
01	1426	#	703	-0-	-723	-0-	606	2	97	9	Y	88					104

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
08	1023	#	338	-0-	-685	-0-	327	2	11	9	Y	10					169
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	808	2	24	9	Y	22					191
10	682	#	144	-0-	-538	-0-	100	2	44	9	Y	40	88	1			143
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	7					150
12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	90	1			74
*01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	894	2	33	9	Y	30					104

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

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
08	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	2			N	-0-					90
09	1110	X	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					90
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1184	2	6	9	N	5					95
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					130
12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					134
*01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8					142

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					29
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	N	-0-					29
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	N	-0-					29
11	330	#	293	-0-	-37	-0-	49	1	244	3	N	-0-					29
12	341	#	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-					29
01	372	#	294	-0-	-78	-0-	48	1	246	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

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 12/04/2008 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					86
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					86
10	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					86
11	330	X	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					86
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86
01	310	X	306	-0-	-4	-0-	306	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
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1778	3	8	9	N	7					121
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	N	8					129
10	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					133
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1464	3	6	9	N	5					138
12	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	1355	3	1	9	N	1					139
01	1798	X	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					139

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
08	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1399	3	1	9	N	1					94
09	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1219	3	2	9	N	2					96
10	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1171	3	2	9	N	2					98
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	919	3			N	-0-					98
12	1488	X	861	-0-	-627	-0-	861	3			N	-0-					98
01	1395	X	654	-0-	-741	-0-	654	3			N	-0-					98

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4535	3	2	9	N	2	177	1			63
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4617	3	19	9	N	17					80
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					80
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	3	17	9	N	15					95
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4728	3	9	9	N	8					103
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4366	3	11	9	N	10					113

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

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	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

08	93	N	40	-0-	-53	-0-	6	1	34	2	N	-0-					88
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	159	177	1			70
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30					100
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					138
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	623	1	1651	2	N	37					179
							41	9									
09	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1602	2			N	-0-					179
10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1573	2	55	9	N	50	179	1			50
11	2250	N	1557	-0-	-693	-0-	1502	2	55	9	N	50					100
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1591	2	4	9	N	4					104
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	2	24	9	N	22					126

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					115
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					120
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					125
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	84	2	6	9	N	5					130
*12	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	2	2	9	N	2	1	8			131
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					131

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
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	268	2	6	9	N	5					10
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5					15
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					20
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	82	2	2	9	N	2					22
*12	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	2	2	9	N	2					24
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					23
09	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	#	1590	-0-	-549	-0-	1568	2	22	9	N	20					138
09	2070	#	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-					138
10	2139	#	1477	-0-	-662	-0-	1452	2	25	9	N	23					161
11	1740	#	1585	-0-	-155	-0-	1556	2	29	9	N	26					187
12	2108	#	1299	-0-	-809	-0-	1299	2			N	-0-					187
01	2108	#	1159	-0-	-949	-0-	1142	2	17	9	N	15	181	1			21

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
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					32
09	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					32
10	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					32
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32
01	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					32

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
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
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					
09	390	#	150	-0-	-240	-0-	7	1	136	2	N	6	6	8			27
							7	9									
10	403	#	57	-0-	-346	-0-	3	1	54	2	N	-0-					27
11	390	#	43	-0-	-347	-0-	2	1	41	2	N	-0-					27
12	403	#	173	-0-	-230	-0-	10	1	163	2	N	-0-					27
01	372	#	8	-0-	-364	-0-	2	2	6	9	N	5					32

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
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
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					666
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	255	1	22	2	N	-0-					666
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	53	1	155	2	N	3					53
							3	9									
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1					54
							1	9									
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					54
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	102	1 6 9	133	2	N	5					100
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	99	1 1 9	103	2	N	1					101
10	248	#	185	-0-	-63	-0-	102	1	83	2	N	-0-					101
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	99	1	66	2	N	-0-					101
12	248	#	158	-0-	-90	-0-	102	1	56	2	N	-0-					101
01	248	#	199	-0-	-49	-0-	102	1	97	2	N	-0-					101

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	192	2	N	4					49
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	10	1	168	2	N	-0-					49
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					49
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	21	1	88	2	N	-0-					49
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	N	-0-					49
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					51

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					152
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					152
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1463	2	85	9	N	77					229
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					229
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					229
01	1240	N	664	-0-	-576	-0-	600	2	64	9	N	58					287

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					5
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5

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
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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	N	-0-					236
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	93	1	198	2	N	-0-					236
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	90	1	198	2	N	-0-					236
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					236
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	2	N	-0-					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1953	X	54	-0-	-1899	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	B	-0-				N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

08	4006	X	4006	-0-	-0-	B	-0-	4006	3		N	-0-					-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861	B	-0-	3579	3		N	-0-					-0-
10	4588	X	4266	-0-	-322	B	-0-	4266	3		N	-0-					-0-
11	4440	X	612	-0-	-3828	B	-0-	612	3		N	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	B	-0-	5342	3		N	-0-					-0-
01	4278	X	2527	-0-	-1751	B	-0-	2527	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

08	5921	X	5844	-0-	-77	B	-0-	5844	3		N	-0-					-0-
09	6960	X	4471	-0-	-2489	B	-0-	4471	3		N	-0-					-0-
10	7967	X	5830	-0-	-2137	B	-0-	5830	3		N	-0-					-0-
11	7710	X	4955	-0-	-2755	B	-0-	4955	3		N	-0-					-0-
12	7967	X	4687	-0-	-3280	B	-0-	4687	3		N	-0-					-0-
01	5859	X	4637	-0-	-1222	B	-0-	4637	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	690	N	149	-0-	-541	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	77	-0-	-433	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

08	3100	N	2505	-0-	-595	526	2505	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	599	-0-	-1168	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	47	-0-	-1663	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 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
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3112	-0-	12	12	3088	3	24	9	N	22					144
09	3000	N	3022	-0-	22	34	2993	3	29	9	N	26					170
10	2970	N	2936	-0-	-34	-0-	2930	3	6	9	N	5					175
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2913	3	3	9	N	3					178
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2660	3	4	9	N	4					182
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2618	3	87	9	N	79	176	1			85

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					147
09	960	N	87	-0-	-873	-0-	87	2			N	-0-					147
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					147
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					147
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					147
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					147

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
08	12803	X	10554	-0-	-2249	-0-	10317	2	237	9	N	215	187	1			215
09	12090	X	9762	-0-	-2328	-0-	9542	2	220	9	N	200	373	1			42
10	11656	X	8309	-0-	-3347	-0-	8108	2	201	9	N	183	192	1			33
11	10980	X	8172	-0-	-2808	-0-	7973	2	199	9	N	181	192	1			22
12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12149	2	287	9	N	261	193	1			90
*01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12934	2	281	9	N	255	192	1			153

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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					163
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					163
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					163
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	320	-0-	-269	-0-	319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	360	-0-	-663	-0-	359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	8			-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	100	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	-0-					4
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	79	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	Y	2					4
							2	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	179	1	2242	2	Y	2					6
							2	9									
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	176	1	2317	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	172	1	2246	2	Y	2					5
							2	9									
12	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	138	1	1788	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	2676	2	Y	2					4
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	2383	2	Y	4					8
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	189	1 7 9	2480	2	Y	6	7	1			7
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1 8 9	2366	2	Y	7					14
12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	161	1 14 9	2077	2	Y	13	21	1			6
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	148	1 30 9	1817	2	Y	27					62
09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	133	1 37 9	1662	2	Y	34					96
10	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	125	1 37 9	1641	2	Y	34	91	1			39
11	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	119	1 42 9	1554	2	Y	38					77
12	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	106	1 64 9	1373	2	Y	58	106	1			29
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					29

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	246	1	3010	2	Y	-0-					23
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	237	1 1 9	2977	2	Y	1					24
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	245	1 24 9	3219	2	Y	22					46
11	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	216	1 9 9	2825	2	Y	8					54
12	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	220	1 1 9	2845	2	Y	1	47	1			8
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					8

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					38
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	Y	-0-					38
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	166	1	2178	2	Y	-0-					38
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	-0-					38
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	165	1	2138	2	Y	-0-					38
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	236	1 13 9	2891	2	Y	12	52	1			17
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	242	1 22 9	3039	2	Y	20					37
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	236	1 13 9	3096	2	Y	12					49
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1 7 9	2758	2	Y	6					55
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1 21 9	2752	2	Y	19	68	1			6
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1584	2	N	3	154	1			20
							3	9									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	121	1	1520	2	N	-0-					20
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	121	1	1592	2	N	-0-					20
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					20
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	93	1	1199	2	N	-0-					20
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	2	Y	22					44
							24	9									
09	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	140	1	1758	2	Y	17					61
							19	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	167	1	2195	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	13					31
							14	9									
12	3100	N	3107	-0-	7	7	221	1	2855	2	Y	28	45	1			14
							31	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	167	1	2041	2	N	72					90
							79	9									
09	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	160	1	2003	2	N	-0-					90
10	2697	X	1950	-0-	-747	-0-	138	1	1812	2	N	-0-					90
11	2340	X	1437	-0-	-903	-0-	102	1	1335	2	N	-0-					90
12	2294	X	1274	-0-	-1020	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					90
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	153	1	1876	2	N	76					160
							84	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	140	1	1751	2	N	-0-					160
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	138	1	1817	2	N	-0-					160
11	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					160
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					160
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					160

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	2	N	10					60
							11	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					60
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	N	20					80
							22	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1154	2	N	77					157
							85	9									
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	61	1	787	2	N	3	138	1			22
							3	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					22

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					86
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					86
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					86
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					86
12	527	N	92	-0-	-435	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					86
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					51
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					51
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					51
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	N	-0-					51
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	116					167
							128	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					167

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	192	1	2355	2	Y	-0-					17
09	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	222	1	2780	2	Y	-0-					17
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	313	1	4110	2	Y	-0-					17
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	Y	-0-					17
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	539	1	6970	2	Y	-0-					17
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	197	1	2417	2	Y	13	59	1			18
							14	9									
09	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	182	1	2282	2	Y	17					35
							19	9									
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	175	1	2297	2	Y	6					41
							7	9									
11	2550	N	2219	-0-	-331	-0-	158	1	2058	2	Y	3					44
							3	9									
12	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	155	1	2005	2	Y	9	50	1			3
							10	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	466	1	5711	2	Y	12	50	1			17
							13	9									
09	6720	X	6103	-0-	-617	-0-	449	1	5636	2	Y	16					33
							18	9									
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	445	1	5849	2	Y	11					44
							12	9									
11	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	439	1	5729	2	Y	6					50
							7	9									
12	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	430	1	5565	2	Y	18	62	1			6
							20	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					6

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	775	X	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	452	-0-	-1067	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
*01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
*01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16838	X	7775	-0-	-9063	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
*01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8713	-0-	-2075	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9780	-0-	-660	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	9317	-0-	-1471	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	7953	-0-	-2487	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	9232	-0-	-874	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	7727	-0-	-2038	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	5286	-0-	-4164	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
*01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5058	-0-	-612	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	2732	-0-	-3127	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	555	-0-	-5115	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	5491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
*01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	11771	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	11282	-0-	-1428	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10716	-0-	-924	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	10646	-0-	-1320	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
*01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4	4	8			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1923	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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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 #: 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
08	5797	X	276	-0-	-5521	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2077	-0-	-3053	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	2725	-0-	-2576	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	253	-0-	-2475	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

08	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6441	-0-	-100	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

08	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	703	-0-	-707	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	678	-0-	-903	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	746	-0-	-680	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 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
08	8835	X	7951	-0-	-884	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7405	-0-	-1151	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6558	-0-	-1378	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5283	-0-	-507	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5096	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7967	-0-	-341	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6277	-0-	-1583	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	1035	-0-	-6932	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	53	-0-	-7914	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 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
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5239	-0-	2139	4411	5239	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3001	-0-	1	4412	3001	3			N	-0-					-0-
10	8530	X	4118	-0-	-4412	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
*01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
*01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	3741	-0-	-2109	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
*01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6116	-0-	-580	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5942	-0-	-508	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	223	-0-	-1265	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 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
08	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
*01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
*01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1216	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
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	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
08	2387	X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	857	-0-	-1453	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	251	-0-	-2105	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	669	-0-	-1191	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	211	-0-	-1463	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	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
08	2201	X	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	951	-0-	-1209	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

08	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

08	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

08	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4864	-0-	-1406	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4550	-0-	-1774	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4493	-0-	-1707	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

08	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

08	6293	X	5116	-0-	-1177	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	5708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	871	-0-	-1139	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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 #: 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
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	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
08	1488	N	915	-0-	-573	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5427	-0-	-525	-0-	5427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			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
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2645	-0-	-595	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	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
08	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2046	-0-	-1614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1282	-0-	-2500	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1661	-0-	-1999	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1069	-0-	-1318	-0-	1069	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
08	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5222	-0-	-688	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4509	-0-	-1350	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4264	-0-	-1347	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	336	-0-	-1834	-0-	333	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2130	X	248	-0-	-1882	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	3647	-0-	-1685	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4683	-0-	-477	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	2537	-0-	-2578	-0-	2536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
*01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5344	-0-	-446	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5130	-0-	-1349	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4524	-0-	-839	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2269	-0-	-707	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
*01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4604	-0-	-1666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
*01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3606	-0-	-2408	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

08	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

08	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5193	-0-	-207	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2220	-0-	-1066	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

08	1054	X	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8196	-0-	-1631	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	9181	-0-	-305	-0-	9181	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

08	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1675	-0-	-725	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2376	-0-	-114	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	3			N	-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
08	7440	X	7384	-0-	-56	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7061	-0-	-139	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7216	-0-	-410	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6904	-0-	-476	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	7048	3			N	-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
08	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-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
08	6851	X	3338	-0-	-3513	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6185	-0-	-475	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5021	-0-	-1396	-0-	5021	3			N	-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
08	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3755	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
08	9114	X	7920	-0-	-1194	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8127	-0-	-693	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	7980	-0-	-855	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7229	-0-	-871	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7717	-0-	-684	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1216	-0-	-3584	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4198	-0-	-602	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3109	-0-	-2595	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8321	-0-	-452	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8297	-0-	-193	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	8000	-0-	-250	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8133	-0-	-454	-0-	8133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7254	-0-	-636	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7411	-0-	-556	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7570	-0-	-242	-0-	7570	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2350	-0-	-920	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3104	-0-	-1156	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2981	-0-	-1279	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3123	-0-	-1279	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3320	-0-	220	868	3320	3			N	-0-					-0-
09	4142	X	3274	-0-	-868	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
*01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6265	-0-	-524	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
*01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7611	-0-	-1627	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7514	-0-	-1276	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7704	-0-	-1379	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7510	-0-	-1139	-0-	7510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9794	-0-	-746	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	9679	-0-	-861	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9128	-0-	-802	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9299	-0-	-745	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8968	-0-	-859	-0-	8968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	4282	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
08	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6865	-0-	-451	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6853	-0-	-122	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6496	-0-	-479	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4581	-0-	-472	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3972	-0-	-948	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3927	-0-	-1188	-0-	3927	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
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8651	-0-	-680	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8589	-0-	-441	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8597	-0-	-734	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8079	-0-	-741	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	7839	-0-	-1027	-0-	7839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	10065	-0-	-285	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	9902	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1268	-0-	-712	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1873	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
08	7130	X	6915	-0-	-215	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6374	-0-	-880	-0-	6374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3517	-0-	417	417	3517	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2883	-0-	-217	200	2883	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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
08	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
*01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4664	-0-	-668	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4483	-0-	-677	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1230	-0-	-990	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

08	10199	X	9845	-0-	-354	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9459	-0-	-951	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9488	-0-	-742	-0-	9488	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8989	-0-	-869	-0-	8989	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

08	1550	X	126	-0-	-1424	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	56	-0-	-1444	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5868	-0-	2768	2768	5868	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5999	-0-	2899	5667	5999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

08	11377	X	11013	-0-	-364	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10782	-0-	-228	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10812	-0-	-138	-0-	10812	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10943	-0-	-248	-0-	10943	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	10566	-0-	-780	-0-	10566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

08	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8599	-0-	-298	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8139	-0-	-471	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8126	-0-	-678	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4038	-0-	-1722	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4957	-0-	-995	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4234	-0-	-776	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6564	-0-	-504	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

08	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

08	9765	X	8886	-0-	-879	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	8589	-0-	-861	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8611	-0-	-29	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8076	-0-	-852	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	7701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

08	2201	N	1452	-0-	-749	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

08	10292	X	7453	-0-	-2839	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7275	-0-	-1455	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	4761	-0-	-2949	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	2529	-0-	-5004	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	2070	-0-	-5463	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

08	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6235	-0-	-399	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5887	-0-	-654	-0-	5887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

08	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8576	-0-	-184	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8884	-0-	-168	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8597	-0-	-73	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8836	-0-	-123	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8719	-0-	-178	-0-	8719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

08	12369	X	11540	-0-	-829	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	11219	-0-	-451	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	10822	-0-	-772	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11068	-0-	-526	-0-	11068	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

08	5828	X	2965	-0-	-2863	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	666	-0-	-3564	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	1834	-0-	-1979	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2552	-0-	-748	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

08	3596	X	2511	-0-	-1085	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11269	-0-	-1813	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	11843	-0-	-397	-0-	11843	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11698	-0-	-888	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	10242	-0-	-1968	-0-	10242	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	10809	-0-	-1684	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	10838	-0-	-1407	-0-	10838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7238	-0-	-622	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7423	-0-	-668	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
*01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	208	1	2640	2	N	27					50
							30	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	341	1	2846	2	N	-0-					50
10	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	192	1	1839	2	N	-0-					50
11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	170	1	1668	2	N	-0-					50
12	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	109	1	1083	2	N	-0-					50
01	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	224	1	2380	2	N	1	1	8			50
							1	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	637	-0-	-479	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	533	-0-	-577	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4240	-0-	-1130	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4727	-0-	-822	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4581	-0-	-503	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

08	5983	X	5109	-0-	-874	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	1695	-0-	-3645	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4996	-0-	-708	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

08	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

08	5611	X	4717	-0-	-894	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4632	-0-	-798	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3967	-0-	-1644	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
*01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 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
08	4557	X	3065	-0-	-1492	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3052	-0-	-968	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	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
08	10354	X	9178	-0-	-1176	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	7994	-0-	-1182	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8563	-0-	-317	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6586	-0-	-1195	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6374	-0-	-663	-0-	6374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6642	-0-	-271	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	5854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1453	-0-	-810	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1298	-0-	-872	-0-	1298	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 #: 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
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4459	-0-	-581	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
*01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4858	-0-	-567	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4085	-0-	-685	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5198	-0-	-352	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4011	-0-	-1724	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3750	-0-	-1800	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4422	-0-	-941	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8890	-0-	-751	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7618	-0-	-1775	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	3			N	-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
08	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5122	-0-	-985	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5440	-0-	-440	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
*01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	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
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5809	-0-	-515	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	5232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2609	-0-	-801	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10524	-0-	-1101	-0-	10524	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10035	-0-	-1305	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	10044	-0-	-1674	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	8722	-0-	-2618	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9730	-0-	-779	-0-	9730	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4486	-0-	-5144	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	8310	-0-	-1517	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7410	-0-	-1500	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7027	-0-	-1281	-0-	7027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9281	-0-	-1135	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8928	-0-	-642	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9122	-0-	-767	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8578	-0-	-970	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8879	-0-	-390	-0-	8879	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5620	-0-	-611	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5372	-0-	-568	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

08	8060	X	6495	-0-	-1565	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5369	-0-	-1699	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6055	-0-	-517	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

08	6634	X	6165	-0-	-469	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5506	-0-	-764	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5296	-0-	-974	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5025	-0-	-1361	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5156	-0-	-1013	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

08	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	718	-0-	-932	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	73	-0-	-1247	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	744	N	69	-0-	-675	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	300	-0-	-1380	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	636	-0-	-790	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

08	9858	X	8097	-0-	-1761	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	6918	-0-	-2202	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	8106	-0-	-16	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8117	-0-	-253	-0-	8117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2348	-0-	-982	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-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
08	4092	X	2717	-0-	-1375	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

08	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6595	-0-	-1505	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	6653	-0-	-1717	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6222	-0-	-660	-0-	6222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6147	-0-	-53	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3822	-0-	-2298	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	2853	-0-	-3502	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	2893	-0-	-3462	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					22
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	9	1	77	2	N	-0-					22
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					22
11	690	N	62	-0-	-628	-0-	6	1	56	2	N	-0-					22
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					22
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-					22

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2883	-0-	-117	59	2883	3			N	-0-					-0-
10	704	N	645	-0-	-59	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1601	-0-	-919	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1417	-0-	-1187	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

08	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1	1	1115	2	N	118	190	1			125
							130	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	109					234
							120	9									
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1	1	1026	2	N	109	182	1			161
							120	9									
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1	1	937	2	N	111	178	1			94
							122	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	112					206
							123	9									
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1	1	981	2	N	115	179	1			142
							127	9									

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
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	N	-0-					155
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	99	1	830	2	N	-0-					155
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	92	1	879	2	N	1	1	8			155
							1	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	74	1	725	2	N	-0-					155
12	961	N	535	-0-	-426	-0-	49	1	486	2	N	-0-					155
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	77	1	815	2	N	57	192	1			20
							63	9									

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
08	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2617	-0-	-593	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	89	-0-	-3042	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4094	-0-	-1906	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	4083	-0-	-2117	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	1833	-0-	-4305	-0-	1833	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
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4618	-0-	-692	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4147	-0-	-1340	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

08	3472	X	676	-0-	-2796	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2476	-0-	-996	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

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
08	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1919	2	31	9	N	28					243
09	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	1561	2	28	9	N	25					268
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1880	2	17	9	N	15	180	1			103
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1743	2	31	9	N	28					131
12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1141	2	43	9	N	39					170
01	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1729	2	50	9	N	45					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
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					34
09	390	X	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					34
10	403	X	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					34
11	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					34
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					34
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	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
08	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2846	2	22	9	N	20					42
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	2996	2	26	9	N	24					66
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2833	2	23	9	N	21					87
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5267	2	34	9	N	31					118
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					118
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					118

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
08	4867	X	3182	-0-	-1685	-0-	3160	2	22	9	N	20					59
09	4140	X	3091	-0-	-1049	-0-	3066	2	25	9	N	23					82
10	4278	X	3036	-0-	-1242	-0-	3014	2	22	9	N	20					102
11	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2933	2	26	9	N	24					126
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					126
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					126

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
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					60
09	660	X	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					60
10	682	X	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					60
*11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					60
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					60
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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
08	1209	X	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					87
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					87
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					87
11	360	X	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-					87
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					87
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					87

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
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					58
09	1650	X	1090	-0-	-560	-0-	1088	2	2	9	N	2					60
10	1333	X	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					60
11	1350	X	867	-0-	-483	-0-	867	2			N	-0-					60
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					60
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					60

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	167	1			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					50

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					291

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					279
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	Y	-0-					123
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	253	1	2111	2	Y	22					145
							24	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	217	1	2072	2	Y	-0-					145
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	177	1	1736	2	Y	17					162
							19	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					162
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	128	1	1362	2	Y	-0-					162

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
08	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					1
09	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	141	1	1174	2	Y	-0-					1
10	1798	X	369	-0-	-1429	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1060	-0-	-680	-0-	98	1	962	2	Y	-0-					1
12	1519	X	396	-0-	-1123	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					1
01	1364	X	948	-0-	-416	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
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-

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
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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
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
08	6386	X	6184	-0-	-202	-0-	404 87	1 9	5693	2	N	79	185	1	3	8	36
09	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	385 153	1 9	5317	2	Y	139					175
10	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	401 123	1 9	5586	2	Y	112	36	1			251
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	388 206	1 9	5234	2	Y	187	179	1			259
12	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	385 109	1 9	5148	2	Y	99					358
01	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	402 183	1 9	5454	2	Y	166	338	1			186

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 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
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	Y	14	12	1			3
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1884	2	17	9	Y	15	12	1			6
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	16	1			4
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	1953	N	1141	-0-	-812	-0-	1016	2	125	9	Y	114	92	1			26
01	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	973	2	130	9	Y	118	133	1			11

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	948	-0-	-323	-0-	945	3	3	9	N	3					21
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					21
10	1271	N	638	-0-	-633	-0-	632	3	6	9	N	5					26
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	508	3	215	9	N	195	171	1			50
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
*01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2219	3	690	9	N	627	519	1			158

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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					156
09	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	1682	2	28	9	N	25					181
10	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2147	2	32	9	N	29					210
11	2550	X	2143	-0-	-407	-0-	2011	2	132	9	N	120	185	1			145
12	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2477	2	35	9	N	32					177
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	2336	2	23	9	N	21					198

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
08	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	2238	2	14	9	N	13					210
09	2370	X	1992	-0-	-378	-0-	1975	2	17	9	N	15					225
10	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1829	2	20	9	N	18					243
11	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	1819	2	37	9	N	34					277
12	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	1794	2	11	9	N	10	189	1			98
01	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	1557	2	15	9	N	14					112

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
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					34
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					34
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					34
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					34
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					34

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
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2451	2	36	9	N	33					124
09	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	2339	2	18	9	N	16					140
10	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2858	2	15	9	N	14					154
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3487	2	14	9	N	13					167
12	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2921	2	22	9	N	20	2	8			185
01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	1621	2	22	9	N	20					205

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
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1783	2	86	9	N	78					148
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1620	2	63	9	N	57	175	1			30
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					90
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1856	2	120	9	N	109	169	1			30
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1917	2	88	9	N	80					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
08	0		11645	-0-	11645	62857	11569	2	76	9	N	69					258
09	0		-0-	-0-	-0-	62857					N	105					363
10	0		-0-	-0-	-0-	62857					N	52	180	1			235
11	0		7086	-0-	7086	69943	7010	2	76	9	N	69	170	1			134
12	0		6881	-0-	6881	76824	6792	2	89	9	N	81	158	1			57
01	0		8748	-0-	8748	85572	8672	2	76	9	N	69					126

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

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-

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

08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	6	189	9	Y	172	181	1	2	8	77
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3381	6	166	9	Y	151	148	1			80
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3470	6	113	9	Y	103	111	1			72
11	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3221	6	207	9	Y	188	193	1	3	8	64
*12	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	2720	6	90	9	Y	82	57	1			89
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	351	9			Y	319	298	1			110

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

08	4867	X	1879	-0-	-2988	-0-	1772	6	107	9	Y	97	99	1			-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1717	6	217	9	Y	197	100	1			97
10	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1708	6	14	9	Y	13	93	1			17
11	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1787	6	113	9	Y	103	107	1			13
*12	1984	X	1012	-0-	-972	-0-	1003	6	9	9	Y	8	11	1			10
01	1984	X	837	-0-	-1147	-0-	74	9			Y	67	62	1			15

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

08	T. A.		839	-0-	839	2300	794	6	45	9	Y	41	44	1			28
09	T. A.		1105	-0-	1105	3405	1040	6	65	9	Y	59	57	1			30
10	4660	X	1255	-0-	-3405	-0-	1248	6	7	9	Y	6	29	1			7
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1271	6	80	9	Y	73	76	1			4
*12	1147	N	621	-0-	-526	-0-	618	6	3	9	Y	3	4	1			3
01	1240	N	933	-0-	-307	-0-	81	9			Y	74	69	1			8

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	2965	6	172	9	Y	156	166	1		67
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	2916	6	179	9	Y	163	160	1		70
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2945	6	1207	9	Y	1097	67	1		1100
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2903	6	430	9	Y	391	174	1		1317
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	2823	6	1174	9	Y	1067	1167	1		1217
01	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	255	9			Y	232	216	1		1233

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
08	4619	X	1169	-0-	-3450	-0-	1105	6	64	9	Y	58	62	1		382
09	4470	X	1271	-0-	-3199	-0-	1230	6	41	9	Y	37	36	1		383
10	7874	X	4828	-0-	-3046	-0-	4730	6	98	9	Y	89	367	1		105
11	7620	X	7399	-0-	-221	-0-	6959	6	440	9	Y	400	418	1		87
*12	7874	X	4495	-0-	-3379	-0-	4403	6	92	9	Y	84	77	1		94
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-				94

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
08	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	5021	6	290	9	Y	264	281	1		44
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5172	6	480	9	Y	436	329	1		151
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5798	6	122	9	Y	111	145	1		117
11	5130	X	3855	-0-	-1275	-0-	3722	6	133	9	Y	121	223	1		15
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6815	6	146	9	Y	133	13	1		135
01	5921	X	2096	-0-	-3825	-0-	184	9			Y	167	155	1		147

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13323	6	769	9	Y	699	744	1		801
09	12810	X	12519	-0-	-291	-0-	11889	6	630	9	Y	573	753	1		621
10	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11548	6	249	9	Y	226	597	1		250
11	13650	X	10680	-0-	-2970	-0-	10177	6	503	9	Y	457	611	1		96
*12	14105	X	11540	-0-	-2565	-0-	11246	6	294	9	Y	267	85	1		278
01	14105	X	10928	-0-	-3177	-0-	958	9			Y	871	811	1		338

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1		4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

08	1209	#	854	-0-	-355	-0-	826	2	28	9	N	25					85
09	1170	#	900	-0-	-270	-0-	871	2	29	9	N	26					111
10	1209	#	1187	-0-	-22	-0-	1155	2	32	9	N	29					140
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	N	31	138	1			33
12	930	#	581	-0-	-349	-0-	563	2	18	9	N	16					49
*01	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1191	2	45	9	N	41					90

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

08	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2731	2	29	9	N	26					205
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2554	2	46	9	N	42	169	1			78
10	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2727	2	43	9	N	39					117
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2637	2	30	9	N	27					144
12	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2411	2	40	9	N	36					180
01	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2615	2	50	9	N	45	181	1			44

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3 1 / 14 3	67 2 / 6 9	N	5		118
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5 1 / 12 3	52 2 / 8 9	N	7		125
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 1 / 18 3	75 2 / 9 9	N	8		133
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3 1 / 8 3	34 2 / 1 9	N	1	110 1	24
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1 / 16 3	72 2 / 7 9	N	6		30
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2 1 / 8 3	37 2	N	-0-		30

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

08	558	N	367	-0-	-191	-0-	10 1 / 37 3	311 2 / 9 9	N	8		103
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	30 1 / 51 3	372 2 / 11 9	N	10		113
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	26 1 / 41 3	306 2 / 8 9	N	7		120
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27 1 / 40 3	299 2 / 2 9	N	2	89 1	33
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	14 1 / 28 3	204 2 / 10 9	N	9		42
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17 1 / 48 3	355 2 / 3 9	N	3		45

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 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
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					52
							27	3									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	61	2	N	-0-					52
							14	3									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					52
							29	3									
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	46	2	N	-0-					52
							11	3									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					52
							27	3									
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					52
							34	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	71	2	N	-0-					70
							9	3									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	3					73
							12	3	3	9							
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	6	25	1			54
							20	3	7	9							
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	29	2	N	-0-					54
							5	3									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					54
							17	3									
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	23	2	N	-0-					54
							3	3									

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
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	2	N	7					67
							144	3	8	9							
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	N	6					73
							129	3	7	9							
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	122	1	1462	2	N	5					78
							198	3	6	9							
11	1350	N	974	-0-	-376	-0-	69	1	788	2	N	9					87
							107	3	10	9							
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	N	8					95
							152	3	9	9							
01	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	45	1	967	2	N	13					108
							131	3	14	9							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	7	1	234	2	N	11					103
							29	3	12	9							
09	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	52	2	N	-0-					103
							7	3									
10	496	N	222	-0-	-274	-0-	15	1	182	2	N	-0-					103
							25	3									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	80	1			23
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	3	N	-0-					23
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	2	N	35					95
							241	3	39	9							
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	1933	2	N	13					108
							262	3	14	9							
10	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	129	1	1556	2	N	9					117
							212	3	10	9							
11	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	144	1	1632	2	N	13	90	1			40
							222	3	14	9							
12	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	115	1	1641	2	N	28					68
							222	3	31	9							
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	75	1	1597	2	N	14					82
							216	3	15	9							

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
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	5	1	146	2	N	6					98
							17	3	7	9							
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	131	2	N	-0-					98
							18	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	4					102
							17	3	4	9							
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	138	2	N	3					105
							19	3	3	9							
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	110	2	N	3					108
							15	3	3	9							
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	2					110
							21	3	2	9							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1167	2	N	5					73
							140	3	6	9							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	4					77
							165	3	4	9							
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1194	2	N	6					83
							163	3	7	9							
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	75	1	844	2	N	-0-					83
							114	3									
12	1519	N	536	-0-	-983	-0-	31	1	445	2	N	-0-					83
							60	3									
01	1457	N	757	-0-	-700	-0-	29	1	640	2	N	-0-					83
							88	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	2	N	18					135
							212	3	20	9							
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	12					147
							173	3	13	9							
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	63	1	692	2	N	-0-					147
							158	3									
11	1230	N	522	-0-	-708	-0-	39	1	389	2	N	5	129	1			23
							88	3	6	9							
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					23
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	N	8					98
							188	3	9	9							
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	71	1	781	2	N	14					112
							178	3	15	9							
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	8					120
							221	3	9	9							
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	13	83	1			50
							255	3	14	9							
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	10					60
							223	3	11	9							
01	1085	N	811	-0-	-274	-0-	30	1	629	2	N	8					68
							143	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	15					102
							220	3	17	9							
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	13					115
							273	3	14	9							
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1040	2	N	-0-					115
							236	3									
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	931	2	N	34	58	1			91
							212	3	37	9							
12	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	77	1	997	2	N	32					123
							228	3	35	9							
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	49	1	1014	2	N	9					132
							230	3	10	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	3					120
							189	3	3	9							
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	66	1	718	2	N	5					125
							163	3	6	9							
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	75	1	819	2	N	5					130
							187	3	6	9							
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	75	1	761	2	N	6	82	1			54
							174	3	7	9							
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	N	4					58
							187	3	4	9							
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	37	1	796	2	N	7					65
							182	3	8	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	168	2	N	3					55
							35	3	3	9							
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	3					58
							61	3	3	9							
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	138	2	N	2					60
							31	3	2	9							
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	3	45	1			18
							37	3	3	9							
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	14	1	180	2	N	2					20
							41	3	2	9							
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	4	1	101	2	N	-0-					20
							24	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	2	N	20					103
							160	3	22	9							
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	N	-0-					103
							158	3									
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	88	1	1056	2	N	-0-					103
							143	3									
11	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	89	1	1004	2	N	4	84	1			23
							136	3	4	9							
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1136	2	N	25					48
							155	3	28	9							
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	N	5					53
							162	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	N	6					103
							204	3	7	9							
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	74	1	822	2	N	9					112
							188	3	10	9							
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1152	2	N	6					118
							263	3	7	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	N	4	94	1			28
							239	3	4	9							
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	9					37
							276	3	10	9							
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	56	1	1166	2	N	8					45
							265	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	48	1	1487	2	N	20					85
							178	3	22	9							
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	101	1	1234	2	N	2	62	1			25
							167	3	2	9							
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1065	2	N	12					37
							145	3	13	9							
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	114	1	1282	2	N	6					43
							173	3	7	9							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	4					47
							176	3	4	9							
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	21					68
							166	3	23	9							

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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	N	27					65
							127	3	30	9							
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	79	1	964	2	N	22					87
							130	3	24	9							
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	64	1	771	2	N	18					105
							105	3	20	9							
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	73	1	824	2	N	13					118
							112	3	14	9							
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	49	1	697	2	N	14					132
							94	3	15	9							
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	35	1	757	2	N	26					158
							103	3	29	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	91	1	2861	2	N	20					157
							344	3	22	9							
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	219	1	2677	2	N	5	114	1			48
							363	3	6	9							
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	12					60
							310	3	13	9							
11	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	150	1	1703	2	N	10					70
							231	3	11	9							
12	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	104	1	1485	2	N	8					78
							201	3	9	9							
01	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	68	1	1455	2	N	17					95
							197	3	19	9							

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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	8					180
							211	3	9	9							
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	12	170	1			22
							192	3	13	9							
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	N	3					25
							185	3	3	9							
11	1230	N	881	-0-	-349	-0-	65	1	658	2	N	7					32
							150	3	8	9							
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	20					52
							214	3	22	9							
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	844	2	N	6					58
							192	3	7	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

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
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	N	1					83
							125	3	1	9							
09	1380	N	894	-0-	-486	-0-	60	1	734	2	N	-0-					83
							100	3									
10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	60	1	723	2	N	-0-					83
							98	3									
11	1170	N	804	-0-	-366	-0-	57	1	655	2	N	2	60	1			25
							90	3	2	9							
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	656	2	N	10					35
							89	3	11	9							
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-					35
							102	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	28	1	665	2	N	15					157
							140	3	17	9							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	20					177
							200	3	22	9							
10	1240	N	794	-0-	-446	-0-	55	1	597	2	N	5					182
							136	3	6	9							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	13	156	1			39
							159	3	14	9							
12	1209	N	874	-0-	-335	-0-	51	1	658	2	N	14					53
							150	3	15	9							
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	14					67
							172	3	15	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	11					153
							24	3	12	9							
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	166	2	N	4					157
							23	3	4	9							
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	148	2	N	13	155	1			15
							19	3	14	9							
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	139	2	N	2					17
							19	3	2	9							
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	147	2	N	3					20
							20	3	3	9							
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	7					27
							21	3	8	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 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
08	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	2498	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3930	X	2253	-0-	-1677	-0-	2247	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	2568	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

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
08	7097	X	1373	-0-	-5724	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	579	-0-	-2211	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	465	-0-	-2418	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	276	-0-	-1374	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	720	-0-	-644	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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
08	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2040	-0-	-360	-0-	2039	2	1	9	Y	1					1
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	4901	-0-	1901	1901	4901	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4710	-0-	1610	3511	4710	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4160	-0-	1060	4571	4136	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

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
08	50158	X	45876	-0-	-4282	-0-	45685	2	191	9	Y	174	171	1			74
09	48540	X	42954	-0-	-5586	-0-	42691	2	263	9	Y	239	253	1			60
10	50158	X	41970	-0-	-8188	-0-	41785	2	185	9	Y	168	167	1			61
11	48540	X	38410	-0-	-10130	-0-	38200	2	210	9	Y	191	175	1			77
12	48763	X	39427	-0-	-9336	-0-	38998	2	429	9	Y	390	263	1			204
01	45880	X	37777	-0-	-8103	-0-	37625	2	152	9	Y	138	232	1			110

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
08	57381	X	54249	-0-	-3132	-0-	54036	2	213	9	Y	194	187	1			82
09	55530	X	49012	-0-	-6518	-0-	48730	2	282	9	Y	256	274	1			64
10	57381	X	50651	-0-	-6730	-0-	50442	2	209	9	Y	190	185	1			69
11	55530	X	46667	-0-	-8863	-0-	46456	2	211	9	Y	192	184	1			77
12	57009	X	46338	-0-	-10671	-0-	46228	2	110	9	Y	100	95	1			82
01	54250	X	44344	-0-	-9906	-0-	44110	2	234	9	Y	213	266	1			29

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
08	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					60
09	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					60
10	248	X	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
11	210	X	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					60
12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					60
01	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					28
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
10	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					28
11	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					28
12	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					28
01	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

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
08	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	16	1	1249	2	N	9			42
								10	9							
09	2220	N	1863	-0-		-357	-0-	15	1	1830	2	N	16			58
								18	9							
10	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	15	1	1548	2	N	12			70
								13	9							
11	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	15	1	1461	2	N	7			77
								8	9							
12	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	16	1	1323	2	N	21			98
								23	9							
01	1581	N	NO RPT	-0-		-1581	-0-					N	NO RPT			98

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

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
08	3100	N	2074	-0-		-1026	2869	137	1	1930	2	N	6			34
								7	9							
09	3000	N	2131	-0-		-869	2000	135	1	1995	2	N	1			35
								1	9							
10	3100	N	1921	-0-		-1179	821	126	1	1786	2	N	8			43
								9	9							
11	2772	N	1951	-0-		-821	-0-	135	1	1804	2	N	11			54
								12	9							
12	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	140	1	1818	2	N	6			60
								7	9							
01	1922	N	NO RPT	-0-		-1922	-0-					N	NO RPT			60

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	140	1	2977	2	N	6			34
								7	9							
09	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	135	1	2915	2	N	2			36
								2	9							
10	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	140	1	3272	2	N	13			49
								14	9							
11	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	119	1	2865	2	N	7			56
								8	9							
12	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	140	1	3042	2	N	4			60
								4	9							
01	3007	X	NO RPT	-0-		-3007	-0-					N	NO RPT			60

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-		-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-			83
09	60	N	54	-0-		-6	-0-	15	1	39	2	N	-0-			83
10	62	N	44	-0-		-18	-0-	16	1	28	2	N	-0-			83
11	58	N	58	-0-		-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-			83
12	58	N	58	-0-		-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-			83
01	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT			83

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	16	1	3840	2	N	6					114
							7	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	15	1	4014	2	N	-0-					114
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	16	1	4197	2	N	23					137
							25	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	15	1	3933	2	N	19	124	1			32
							21	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	16	1	3837	2	N	-0-					32
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					32

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
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	134	1	1043	2	N	-0-					50
09	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	135	1	1311	2	N	-0-					50
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	140	1	1373	2	N	1					51
							1	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1378	2	N	42					93
							46	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	N	47	131	1			9
							52	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					9

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	116	1	1343	2	N	4					120
							4	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	114	1	981	2	N	11	129	1			2
							12	9									
10	837	N	476	-0-	-361	-0-	113	1	363	2	N	-0-					2
11	1350	N	369	-0-	-981	-0-	120	1	249	2	N	-0-					2
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	124	1	133	2	N	-0-					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	933	3	2	9	N	2					169
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					169
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	927	3	3	9	N	3					172
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					172
12	930	N	602	-0-	-328	-0-	601	3	1	9	N	1	158	1			15
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

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
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1					27
09	3000	N	3454	-0-	454	454	3454	3			N	-0-					27
10	3100	N	3217	-0-	117	571	3217	3			N	-0-					27
11	3000	N	3002	-0-	2	573	3001	3	1	9	N	1					28
*12	3381	X	2808	-0-	-573	-0-	2808	3			N	-0-					28
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1271	3	8	9	N	7					114
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1					115
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	N	2					117
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1061	3	2	9	N	2					119
12	1550	N	1037	-0-	-513	-0-	1030	3	7	9	N	6					125
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					125

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14595	3	15	9	N	14	8	8			168
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13921	3	45	9	N	41	177	1			32
10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14149	3	14	9	N	13					45
11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13480	3	9	9	N	8					53
*12	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13764	3	10	9	N	9					62
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					62

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	14216	-0-	-2927	-0-	14188	3	28	9	N	25					72
09	16140	X	13612	-0-	-2528	-0-	13592	3	20	9	N	18					90
10	15593	X	13733	-0-	-1860	-0-	13707	3	26	9	N	24					114
11	14250	X	13034	-0-	-1216	-0-	13020	3	14	9	N	13					127
12	14663	X	13356	-0-	-1307	-0-	13343	3	13	9	N	12					139
01	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					139

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77035	X	63525	-0-	-13510	-0-	63108	3	417	9	N	379	533	1			123
09	71970	X	59604	-0-	-12366	-0-	59213	3	391	9	N	355	355	1			123
10	72013	X	59786	-0-	-12227	-0-	59343	3	443	9	N	403	359	1			167
11	66690	X	57018	-0-	-9672	-0-	56563	3	455	9	N	414	528	1			53
12	66123	X	56839	-0-	-9284	-0-	56364	3	475	9	N	432	357	1			128
01	63519	X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					N	NO RPT					128

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					391
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					393
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					394
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	21	1	712	2	N	16					148
							128	3	18	9							
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	35	1	437	2	N	19					167
							86	3	21	9							
10	837	N	668	-0-	-169	-0-	42	1	512	2	N	12	108	1			71
							101	3	13	9							
11	840	N	646	-0-	-194	-0-	42	1	478	2	N	29					100
							94	3	32	9							
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	13					113
							101	3	14	9							
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	17	1	402	2	N	27					140
							80	3	30	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-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

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	N	1	53	1			16
							197	3	1	9							
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	N	-0-					16
							178	3									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	4					20
							126	3	4	9							
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					20
							104	3									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-					20
							140	3									
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	N	2					22
							153	3	2	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	111	1	3584	2	N	42	109	1			58
							46	9									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	N	37					95
							41	9									
10	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	147	1	2793	2	N	37					132
							41	9									
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	173	1	3292	2	N	33	142	1			23
							36	9									
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3599	2	N	47					70
							52	9									
01	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	149	1	2838	2	N	33					103
							36	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					15
							32	3									
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	7	1	82	2	N	-0-					15
							16	3									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					15
							17	3									
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	8	1	90	2	N	-0-					15
							18	3									
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	64	2	N	-0-					15
							13	3									
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					15
							19	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

08	651	N	574	-0-	-77	-0-	14	1	472	2	N	4					62
							84	3	4	9							
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	29	1	357	2	N	-0-					62
							70	3									
10	651	N	433	-0-	-218	-0-	28	1	339	2	N	-0-					62
							66	3									
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	28	1	318	2	N	-0-					62
							63	3									
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	351	2	N	-0-					62
							69	3									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-					62
							62	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					18
							36	3									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					18
							32	3									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	169	2	N	-0-					18
							33	3									
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	166	2	N	-0-					18
							33	3									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	N	5					23
							31	3	6	9							
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	121	2	N	-0-					23
							23	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	24	1	793	2	N	-0-					18
							141	3									
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	55	1	674	2	N	-0-					18
							132	3									
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	57	1	702	2	N	-0-					18
							139	3									
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	60	1	691	2	N	-0-					18
							137	3									
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	677	2	N	-0-					18
							133	3									
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	29	1	693	2	N	-0-					18
							138	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					50
							15	3									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	74	2	N	-0-					50
							14	3									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	51	2	N	-0-					50
							10	3									
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	50	2	N	3					53
							9	3	3	9							
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	39					92
							15	3	43	9							
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					92
							12	3									

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
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	19	1	615	2	N	-0-					65
							109	3									
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	50	1	617	2	N	-0-					65
							121	3									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	N	-0-					65
							117	3									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	48	1	548	2	N	-0-					65
							108	3									
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	37	1	518	2	N	-0-					65
							103	3									
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	20	1	456	2	N	-0-					65
							90	3									

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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	N	45	173	1			70
							147	3	50	9							
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1109	2	N	86	76	1			80
							225	3	95	9							
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	173	1	2084	2	N	93					173
							422	3	102	9							
11	3000	N	3236	-0-	236	236	215	1	2424	2	N	96	184	1			85
							491	3	106	9							
12	3100	N	3180	-0-	80	316	191	1	2435	2	N	55					140
							493	3	61	9							
*01	3100	N	2863	-0-	-237	79	93	1	2251	2	N	58					198
							455	3	64	9							

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
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	30	1	980	2	N	-0-					70
							175	3									
09	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	64	1	784	2	N	-0-					70
							153	3									
10	1395	N	990	-0-	-405	-0-	63	1	772	2	N	3					73
							152	3	3	9							
11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
							152	3									
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	57	1	794	2	N	-0-					73
							157	3									
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	N	-0-					73
							171	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	885	-0-		-76	-0-	18	1	809	2	N	-0-					80
								58	3									
09	930	N	796	-0-		-134	-0-	48	1	688	2	N	-0-					80
								60	3									
10	1085	N	944	-0-		-141	-0-	59	1	815	2	N	-0-	65	1			15
								70	3									
11	870	N	796	-0-		-74	-0-	52	1	684	2	N	-0-					15
								60	3									
12	837	N	715	-0-		-122	-0-	42	1	619	2	N	-0-					15
								54	3									
01	930	N	773	-0-		-157	-0-	24	1	689	2	N	-0-					15
								60	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					85
								271	3									
09	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	106	1	1313	2	N	-0-					85
								257	3									
10	1829	N	1368	-0-		-461	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					85
								211	3									
11	1770	N	1396	-0-		-374	-0-	95	1	1086	2	N	-0-					85
								215	3									
12	1736	N	1514	-0-		-222	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					85
								236	3									
01	1364	N	1144	-0-		-220	-0-	39	1	922	2	N	-0-					85
								183	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1364	N	1001	-0-		-363	-0-	25	1	809	2	N	5					93
								161	3	6	9							
09	960	N	713	-0-		-247	-0-	46	1	548	2	N	-0-					93
								119	3									
10	775	N	748	-0-		-27	-0-	48	1	566	2	N	10					103
								123	3	11	9							
11	960	N	617	-0-		-343	-0-	42	1	463	2	N	9					112
								102	3	10	9							
12	744	N	688	-0-		-56	-0-	42	1	531	2	N	-0-					112
								115	3									
*01	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	27	1	845	2	N	-0-					112
								183	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2728	X	2728	-0-		-0-	-0-	66	1	2194	2	N	27	151	1			23
								438	3	30	9							
09	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	151	1	1807	2	N	22					45
								391	3	24	9							
10	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	159	1	1863	2	N	22					67
								404	3	24	9							
11	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	176	1	1927	2	N	26					93
								422	3	29	9							
12	2851	N	2851	-0-		-0-	-0-	169	1	2174	2	N	34					127
								471	3	37	9							
*01	3100	N	3266	-0-		166	166	82	1	2600	2	N	18					145
								564	3	20	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	17					37
							19	3	19	9							
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	67	2	N	3					40
							13	3	3	9							
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	133	2	N	3					43
							26	3	3	9							
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	12					55
							14	3	13	9							
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	N	7					62
							14	3	8	9							
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	10					72
							34	3	11	9							

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
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	8	1	249	2	N	-0-					33
							46	3									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	233	2	N	-0-					33
							47	3									
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	190	2	N	-0-					33
							39	3									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	201	2	N	-0-					33
							41	3									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	226	2	N	-0-					33
							46	3									
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					33
							43	3									

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
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	37	1	1214	2	N	-0-					60
							216	3									
09	3570	X	2541	-0-	-1029	-0-	161	1	1979	2	N	13					73
							387	3	14	9							
10	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	210	1	2575	2	N	10					83
							508	3	11	9							
11	3570	X	3030	-0-	-540	-0-	205	1	2346	2	N	14					97
							464	3	15	9							
12	3379	X	2377	-0-	-1002	-0-	133	1	1873	2	N	-0-					97
							371	3									
01	3317	X	898	-0-	-2419	-0-	30	1	719	2	N	5					102
							143	3	6	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					45
							109	3									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	709	2	N	-0-					45
							138	3									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	44	1	616	2	N	-0-					45
							122	3									
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	23	1	543	2	N	-0-					45
							108	3									

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
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	909	2	N	-0-					53
							65	3									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	N	-0-					53
							75	3									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	49	1	691	2	N	-0-					53
							60	3									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	53	1	703	2	N	4					57
							62	3	4	9							
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	39	1	582	2	N	-0-					57
							51	3									
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	20	1	544	2	N	-0-					57
							47	3									

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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					45
							16	3									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-					45
							23	3									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					45
							20	3									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	2					47
							8	3	2	9							
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	16					63
							4	3	18	9							
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	40	1			23

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
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					28
							166	3									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-					28
							158	3									
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	79	1	969	2	N	-0-					28
							191	3									
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	67	1	767	2	N	-0-					28
							152	3									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	2					30
							217	3	2	9							
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	42	1	965	2	N	3					33
							190	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-			38
							57	3							
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	49	1	693	2	N	-0-			38
							59	3							
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	51	1	711	2	N	-0-			38
							62	3							
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	53	1	689	2	N	-0-			38
							59	3							
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	2			40
							78	3	2	9					
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-			40
							67	3							

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

08	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	111	1	3695	2	N	6			53
							660	3	7	9					
09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	256	1	3142	2	N	7			60
							613	3	8	9					
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	336	1	4135	2	N	5			65
							817	3	6	9					
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	309	1	3533	2	N	10			75
							698	3	11	9					
12	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	223	1	3141	2	N	2			77
							622	3	2	9					
01	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	169	1	3999	2	N	16			93
							793	3	18	9					

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			30
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			30
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

08	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	200	2	N	-0-			43
							40	3							
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	190	2	N	-0-			43
							41	3							
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	182	2	N	-0-			43
							39	3							
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	12	1	139	2	N	-0-			43
							31	3							
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	141	2	N	-0-			43
							31	3							
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	185	2	N	-0-			43
							40	3							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	25	1	828	2	N	-0-					28
							148	3									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	49	1	606	2	N	-0-					28
							119	3									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					28
							149	3									
11	960	N	670	-0-	-290	-0-	45	1	521	2	N	-0-					28
							104	3									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					28
							215	3									
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	32	1	765	2	N	-0-					28
							152	3									

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
08	6262	X	5202	-0-	-1060	-0-	130	1	4294	2	N	11					93
							766	3	12	9							
09	6060	X	4848	-0-	-1212	-0-	308	1	3790	2	N	9					102
							740	3	10	9							
10	6045	X	4854	-0-	-1191	-0-	308	1	3794	2	N	3					105
							749	3	3	9							
11	5850	X	5092	-0-	-758	-0-	346	1	3956	2	N	7					112
							782	3	8	9							
12	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	282	1	3958	2	N	6					118
							783	3	7	9							
01	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	176	1	4173	2	N	22					140
							828	3	24	9							

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
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	201	1	6343	2	N	57					197
							904	3	63	9							
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	457	1	5652	2	N	42	173	1			66
							898	3	46	9							
10	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	54					120
							992	3	59	9							
11	6750	X	6692	-0-	-58	-0-	473	1	5328	2	N	40					160
							847	3	44	9							
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	421	1	5981	2	N	48					208
							950	3	53	9							
01	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	218	1	5672	2	N	63	166	1			105
							901	3	69	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
08	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	48	1	2132	2	N	7					120
							152	3	8	9							
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	176	1	2526	2	N	10	99	1			31
							219	3	11	9							
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					31
							216	3									
11	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	177	1	2315	2	N	6					37
							200	3	7	9							
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	160	1	2346	2	N	8					45
							203	3	9	9							
01	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	85	1	2358	2	N	8					53
							204	3	9	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS 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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		370	1	2900	2	N	5					95
								541	3	6	9							
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-		482	1	2645	2	N	8	76	1			27
								539	3	9	9							
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-		494	1	2703	2	N	16					43
								550	3	18	9							
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-		509	1	2549	2	N	19					62
								519	3	21	9							
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		471	1	2717	2	N	16					78
								553	3	18	9							
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-		450	1	2390	2	N	14					92
								487	3	15	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

08	4991	X	4085	-0-	-906	-0-		102	1	3364	2	N	17					75
								600	3	19	9							
09	5040	X	4162	-0-	-878	-0-		265	1	3252	2	N	10					85
								634	3	11	9							
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-		291	1	3569	2	N	5					90
								704	3	6	9							
11	5040	X	4309	-0-	-731	-0-		293	1	3351	2	N	3					93
								662	3	3	9							
12	4712	X	3887	-0-	-825	-0-		217	1	3052	2	N	12					105
								605	3	13	9							
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-		145	1	3419	2	N	5					110
								677	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

08	5921	X	5064	-0-	-857	-0-		157	1	4150	2	N	12					60
								744	3	13	9							
09	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-		295	1	3385	2	N	8					68
								665	3	9	9							
10	5921	X	4079	-0-	-1842	-0-		278	1	3168	2	N	10					78
								622	3	11	9							
11	5700	X	3963	-0-	-1737	-0-		311	1	3041	2	N	14					92
								596	3	15	9							
12	5053	X	4143	-0-	-910	-0-		269	1	3231	2	N	8					100
								634	3	9	9							
01	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-		154	1	2826	2	N	13					113
								555	3	14	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

08	15252	X	13091	-0-	-2161	-0-		13008	2	83	9	N	75					384
09	14760	X	12817	-0-	-1943	-0-		12729	2	88	9	N	80					464
10	14353	X	13150	-0-	-1203	-0-		13073	2	77	9	N	70					534
11	13890	X	11795	-0-	-2095	-0-		11720	2	75	9	N	68	175	1			427
12	14291	X	11897	-0-	-2394	-0-		11836	2	61	9	N	55	175	1			307
01	13237	X	12955	-0-	-282	-0-		12948	2	7	9	N	6	175	1			138

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 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
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	265	2	N	13					48
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8 31	1 9	232	2	N	28					76
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9 84	1 9	272	2	N	76	137	1			15
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10 24	1 9	289	2	N	22					37
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	278	2	N	7					44
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					44

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1322	2	N	-0-					40
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	15	1	1268	2	N	10					50
							11	9									
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					50
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	15	1	1282	2	N	2					52
							2	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	2	N	11					63
							12	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					63

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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	32					72
							35	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	31					103
							34	9									
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	14	1	90	2	N	-0-					103
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	15	1	45	2	N	-0-					103
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					103
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					103

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1353	2	N	-0-					92
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	15	1	1293	2	N	52	121	1			23
							57	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	16	1	1355	2	N	-0-					23
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	15	1	1416	2	N	-0-					23
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					23
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					70
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					70
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					70
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					70
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					70
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					113
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					113
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					113
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	N	-0-					113
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					113
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	-0-					86
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	N	-0-					86
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	16	1	2009	2	N	-0-					86
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	-0-					86
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	16	1	1972	2	N	-0-					86
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	2	N	-0-			118
09	1320	N	953	-0-	-367	-0-	13	1	940	2	N	-0-			118
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	16	1	897	2	N	-0-			118
11	1080	N	900	-0-	-180	-0-	15	1	885	2	N	-0-			118
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	-0-			118
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			118

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
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	2	N	-0-			7
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2026	2	N	-0-			7
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	-0-			7
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15	1	1961	2	N	-0-			7
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	16	1	2032	2	N	-0-			7
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			7

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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-			9
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	15	1	475	2	N	-0-			9
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	2	N	-0-			9
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	15	1	464	2	N	-0-			9
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-			9
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	16	1	2513	2	N	-0-			62
09	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	15	1	2443	2	N	-0-			62
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	16	1	2393	2	N	-0-			62
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	15	1	2584	2	N	4			66
							4	9							
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	-0-			66
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			66

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	16	1	2825	2	N	10					177
							11	9									
09	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	13	1	2102	2	N	8					185
							9	9									
10	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	16	1	2933	2	N	17	182	1			20
							19	9									
11	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	15	1	2763	2	N	3					23
							3	9									
12	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	16	1	2809	2	N	17					40
							19	9									
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					40

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1247	2	N	-0-					33
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	15	1	1195	2	N	-0-					33
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	16	1	1209	2	N	2					35
							2	9									
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	15	1	1168	2	N	-0-					35
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	N	-0-					35
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					35

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	14	1	2342	2	N	1					12
							1	9									
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	15	1	1892	2	N	-0-					12
10	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	16	1	1679	2	N	1					13
							1	9									
11	2280	N	1765	-0-	-515	-0-	15	1	1748	2	N	2					15
							2	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	15					30
							17	9									
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	15	1	780	2	N	-0-					58
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	15	1	973	2	N	-0-					58
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	16	1	1006	2	N	-0-					58
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	2	N	-0-					58
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	760	2	N	2					60
							2	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					60

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
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	17	154	1			92
							19	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1789	2	N	34					126
							37	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	N	19					145
							21	9									
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2534	2	N	39					184
							43	9									
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	140	1	2164	2	N	12					196
							13	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					196

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	6					54
							7	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	15	1	918	2	N	-0-					54
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	15	1	968	2	N	-0-					54
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	N	-0-					54
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	11					65
							12	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					65

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	16	1	2771	2	N	33					170
							36	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	2	N	25					195
							28	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3024	2	N	82					277
							90	9									
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	33	180	1			130
							36	9									
12	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	16	1	2227	2	N	83					213
							91	9									
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					213

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	16	1	2934	2	N	-0-					65
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					65
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	N	167	174	1			58
							184	9									
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	15	1	2812	2	N	-0-					58
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	16	1	2837	2	N	-0-					58
01	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					58

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	73	172	1			178
							80	9									
09	960	N	745	-0-	-215	-0-	15	1	713	2	N	15					193
							17	9									
10	1023	N	737	-0-	-286	-0-	16	1	711	2	N	9					202
							10	9									
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	15	1	678	2	N	-0-					202
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-					202
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					202

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	N	-0-					148
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	15	1	1898	2	N	-0-					148
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					148
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2223	2	N	-0-					148
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	5					153
							6	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					153

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	15	1	1747	2	N	-0-					88
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	14	1	1685	2	N	-0-					88
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1663	2	N	158	169	1			77
							174	9									
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	15	1	1580	2	N	-0-					77
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					77
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	15	1	1628	2	N	-0-					157
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	15	1	1582	2	N	-0-					157
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	15	1	1543	2	N	-0-					157
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	15	1	1562	2	N	-0-					157
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	14	1	1653	2	N	-0-					157
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					157

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	N	18					95
							20	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	15	1	1875	2	N	-0-					95
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	1947	2	N	164	169	1			90
							180	9									
11	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	13	1	1538	2	N	17					107
							19	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	60					167
							66	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					167

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
08	3100	N	2539	-0-	-561	2331	16	1	2523	2	N	-0-					20
09	3000	N	2448	-0-	-552	1779	15	1	2433	2	N	-0-					20
10	3100	N	2612	-0-	-488	1291	16	1	2596	2	N	-0-					20
11	3000	N	2483	-0-	-517	774	15	1	2468	2	N	-0-					20
12	3100	N	2460	-0-	-640	134	16	1	2444	2	N	-0-					20
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					20

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
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	13					248
							14	9									
*09	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	13	1	1822	2	N	-0-					248
*10	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					248
*11	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	13	1	1644	2	N	-0-					248
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	-0-	180	1			68
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					68

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
08	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	140	1	3235	2	N	-0-					12
09	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	135	1	3248	2	N	-0-					12
10	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	140	1	3280	2	N	-0-					12
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	135	1	3729	2	N	-0-					12
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	140	1	3470	2	N	-0-					12
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 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
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16	1	2114	2	N	2					162
							2	9									
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	15	1	1958	2	N	5					167
							6	9									
10	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	16	1	2039	2	N	-0-					167
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	-0-					167
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	-0-					167
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					167

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					10
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					10
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	-0-					10
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	16	1	1221	2	N	-0-					10
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	16	1	1857	2	N	-0-					77
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	15	1	2069	2	N	-0-					77
10	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					77
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	15	1	1873	2	N	-0-					77
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	16	1	1878	2	N	-0-					77
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					90
09	1590	N	1064	-0-	-526	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					90
10	1674	N	1128	-0-	-546	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					90
11	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	15	1	1035	2	N	-0-					90
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	-0-					90
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2739	-0-	-361	17102	16	1	2723	2	N	-0-					53
09	3000	N	2603	-0-	-397	16705	15	1	2588	2	N	-0-					53
10	3100	N	2640	-0-	-460	16245	16	1	2624	2	N	-0-					53
11	3000	N	2555	-0-	-445	15800	15	1	2540	2	N	-0-					53
12	3100	N	2506	-0-	-594	15206	14	1	2492	2	N	-0-					53
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	12571					N	NO RPT					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	16	1	3237	2	N	-0-					122
09	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	15	1	2796	2	N	-0-					122
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	2	N	-0-					122
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	15	1	3058	2	N	-0-					122
12	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	16	1	3120	2	N	-0-					122
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	N	-0-					173
09	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	15	1	1469	2	N	-0-					173
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					173
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	2	N	-0-					173
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	43	176	1			40
							47	9									
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					40

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-					22
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	15	1	361	2	N	-0-					22
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	16	1	361	2	N	-0-					22
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	15	1	339	2	N	-0-					22
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					22
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					14
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					14
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					14
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	15	1	138	2	N	-0-					14
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					14
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

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
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-					97
09	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	15	1	1520	2	N	18					115
							20	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	16	1	1471	2	N	-0-					115
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					115
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	N	-0-					115
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					115

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
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	2	N	-0-					62
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	2	N	-0-					62
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					62
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	2	N	-0-					62
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	16	1	2787	2	N	-0-					62
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2044	2	N	-0-					162
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	15	1	2094	2	N	-0-					162
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	16	1	2120	2	N	-0-					162
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	15	1	2040	2	N	-0-					162
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	5					167
							6	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					167

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
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2754	2	N	-0-					74
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	2	N	-0-					74
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	16	1	2707	2	N	-0-					74
11	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	15	1	2601	2	N	-0-					74
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2665	2	N	-0-					74
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					74

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
08	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	16	1	3908	2	N	-0-					126
09	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	15	1	4013	2	N	-0-					126
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	16	1	3990	2	N	49					175
							54	9									
11	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	15	1	3908	2	N	-0-					175
12	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	16	1	3791	2	N	-0-					175
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					175

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	4					147
							4	9									
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	59	1	865	2	N	6	1	8			152
							7	9									
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	77	1	827	2	N	8					160
							9	9									
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	57	1	801	2	N	3	1	8			162
							3	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	N	8	1	8			169
							9	9									
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	N	1	1	8			169
							1	9									

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 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	-0-					82
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	38	1	561	2	N	-0-					82
10	837	N	557	-0-	-280	-0-	48	1	509	2	N	-0-					82
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	42	1	596	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	15	1	8			174
							17	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	N	2	1	8			175
							2	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	56	1	796	2	N	-0-					177
12	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					177
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	965	2	N	1	1	8			177
							1	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	1530	N	649	-0-	-881	-0-	41	1	608	2	N	-0-					97
10	744	N	572	-0-	-172	-0-	49	1	523	2	N	-0-					97
11	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	83	1	1177	2	N	4	4	8			97
							4	9									
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	27	1	465	2	N	-0-					97
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9135	2	17	9	N	15	12	8			242
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9341	2	92	9	N	84	168	1	8	8	150
10	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9040	2	2	9	N	2	2	8			150
11	9390	X	7171	-0-	-2219	-0-	7132	2	39	9	N	35	15	8			170
12	9734	X	7807	-0-	-1927	-0-	7771	2	36	9	N	33	9	8			194
01	9734	X	6755	-0-	-2979	-0-	6737	2	18	9	N	16	1	8			209

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

08	775	N	736	-0-	-39	-0-	74	1	662	2	N	-0-					27
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	63	1	561	2	N	-0-					27
10	3100	N	5277	-0-	2177	2177	554	1	4723	2	N	-0-					27
11	3000	N	1064	-0-	-1936	241	110	1	953	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	942	N	701	-0-	-241	-0-	70	1	598	2	N	30					57
							33	9									
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

08	T. A.		1022	-0-	1022	3340	107	1	906	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	4082	X	742	-0-	-3340	-0-	79	1	659	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	234	1	2009	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	169	1	1286	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	170	1	1387	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	224	1	1995	2	N	-0-					46
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	2	N	-0-					46
10	3100	N	6139	-0-	3039	3039	645	1	5494	2	N	-0-					46
11	3000	N	2124	-0-	-876	2163	220	1	1901	2	N	3	3	8			46
							3	9									
12	3100	N	1958	-0-	-1142	1021	205	1	1753	2	N	-0-					46
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

08	T. A.		1384	-0-	1384	3990	145	1	1230	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	5278	X	1288	-0-	-3990	-0-	138	1	1146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	120	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	128	1	1046	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		50	-0-	50	205	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	248	X	43	-0-	-205	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4263	-0-	4263	11154	442	1	3740	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
09	14835	X	3681	-0-	-11154	-0-	391	1	3251	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	298	1	2555	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	308	1	2343	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	315	1	2572	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	308	1	2747	2	N	28					92
							31	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	303	1	2717	2	N	-0-					92
10	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	235	1	2005	2	N	105	177	1			20
							116	9									
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	333	1	2879	2	N	5	5	8			20
							6	9									
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	321	1	2752	2	N	-0-					20
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					20

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1160	-0-	1160	3381	122	1	1032	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4453	X	1072	-0-	-3381	-0-	115	1	955	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	122	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	121	1	922	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	972	-0-	-144	-0-	106	1	865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					105
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					105
11	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-					105
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					105
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3011	-0-	3011	11271	317	1 9	2685	2	Y	8	10	1			1
09	14002	X	2731	-0-	-11271	-0-	293	1 6 9	2432	2	Y	5	5	1			1
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	84	1 7 9	725	2	Y	6	5	1			2
11	5040	X	609	-0-	-4431	-0-	70	1 2 9	537	2	Y	2	4	1			-0-
12	3224	X	633	-0-	-2591	-0-	69	1 3 9	561	2	Y	3	2	1			1
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		807	-0-	807	2482	82	1 30 9	695	2	Y	27	35	1			4
09	3264	X	782	-0-	-2482	-0-	82	1 22 9	678	2	Y	20	19	1			5
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	57	1 20 9	493	2	Y	18	17	1			6
11	840	X	565	-0-	-275	-0-	62	1 31 9	472	2	Y	28	29	1			5
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1 13 9	743	2	Y	12	12	1			5
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1376	-0-	1376	4283	140	1 56 9	1180	2	Y	51	61	1			7
09	5765	X	1482	-0-	-4283	-0-	156	1 28 9	1298	2	Y	25	26	1			6
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	149	1 28 9	1278	2	Y	25	22	1			9
11	1500	X	1045	-0-	-455	-0-	117	1 40 9	888	2	Y	36	39	1			6
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	152	1 20 9	1246	2	Y	18	17	1			7
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		855	-0-	855	2993	90	1 2 9	763	2	Y	2	2	1			-0-
09	3792	X	799	-0-	-2993	-0-	86	1 1 9	712	2	Y	1	1	1			-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1116	2	Y	1	1	1			-0-
11	1440	X	846	-0-	-594	-0-	98	1 1 9	747	2	Y	1	1	1			-0-
12	868	X	766	-0-	-102	-0-	83	1 2 9	681	2	Y	2	1	1			1
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2421	2	9	9	N	8	8	8			39
09	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2217	2	7	9	N	6	6	8			39
10	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2179	2	15	9	N	14	14	8			39
11	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2376	2	9	9	N	8	8	8			39
12	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	2242	2	23	9	N	21	21	8			39
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1719	-0-	1719	5170	179	1	1517	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	6826	X	1656	-0-	-5170	-0-	177	1	1470	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	292	1	2506	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	279	1	2128	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	258	1	2110	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3340	-0-	3340	10564	347	1	2935	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	13252	X	2688	-0-	-10564	-0-	286	1	2379	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	375	1	3221	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
11	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	456	1	3471	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	338	1	2760	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3082	-0-	3082	8767	321	1	2713	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	11691	X	2924	-0-	-8767	-0-	312	1	2589	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	255	1	2186	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4448	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	643	1	5252	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1116	-0-	1116	3477	117	1	985	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	4557	X	1080	-0-	-3477	-0-	115	1	957	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	91	1	696	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	87	1	712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	T. A.		3798	-0-	3798	6318	392	1	3318	2	Y	80	77	1			12
							88	9									
09	9550	X	3232	-0-	-6318	-0-	343	1	2849	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	308	1	2644	2	Y	35	32	1			12
							39	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	321	1	2442	2	Y	52	55	1			9
							57	9									
12	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	207	1	1689	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	T. A.		898	-0-	898	2501	95	1	801	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		1312	-0-	1312	3813	141	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4995	X	1182	-0-	-3813	-0-	123	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	148	1	1130	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1333	N	846	-0-	-487	-0-	92	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		2928	-0-	2928	8725	309	1	2610	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	11485	X	2760	-0-	-8725	-0-	296	1	2460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	284	1	2437	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	288	1	2195	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	312	1	2551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	T. A.		644	-0-	644	2698	67	1	565	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	2889	X	191	-0-	-2698	-0-	20	1	168	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	102	1	873	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	828	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	780	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			35
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					35
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	361	2	14	9	N	13	3	8			45
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2	2	8			45
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4	4	8			45
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

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
08	T. A.		486	-0-	486	1225	51	1	427	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	1225	X	-0-	-0-	-1225	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	480	X	240	-0-	-240	-0-	27	1	209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	T. A.		222	-0-	222	222	24	1	196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					1

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
08	T. A.		1182	-0-	1182	4226	123	1	1039	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
09	4811	X	585	-0-	-4226	-0-	62	1	515	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	133	1	1016	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	158	1	1293	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	231	1	2058	2	N	-0-					119
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	218	1	1954	2	N	-0-					119
10	3100	N	5160	-0-	2060	2060	542	1	4618	2	N	-0-					119
11	3000	N	2155	-0-	-845	1215	223	1	1931	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	3100	N	1972	-0-	-1128	87	206	1	1766	2	N	-0-					119
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					119

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
08	T. A.		4022	-0-	4022	11769	419	1	3540	2	Y	57	67	1			8
							63	9									
09	15983	X	4214	-0-	-11769	-0-	449	1	3734	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	485	1	4160	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	453	1	3451	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	T. A.		2536	-0-	2536	7595	263	1	2225	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	11883	X	4288	-0-	-7595	-0-	458	1	3807	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	226	1	1936	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	2610	X	1724	-0-	-886	-0-	196	1	1494	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	170	1	1386	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1912	-0-	1912	6445	196	1	1658	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	7370	X	925	-0-	-6445	-0-	97	1	810	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	489	1	4194	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	541	1	4121	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	541	1	4421	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					8

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	322	1	2874	2	N	-0-					27
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	291	1	2603	2	N	-0-					27
10	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	273	1	2325	2	N	-0-					27
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	314	1	2719	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	304	1	2602	2	N	-0-					27
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					27

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		604	-0-	604	2451	54	1	456	2	Y	85	107	1			12
							94	9									
09	3162	X	711	-0-	-2451	-0-	71	1	592	2	Y	44	45	1			11
							48	9									
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	46	41	1			16
							51	9									
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	Y	112	109	1			19
							123	9									
12	T. A.		2259	-0-	2259	2259	243	1	1983	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2259					Y	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2646	-0-	2646	7532	263	1	2225	2	Y	144	206	1			21
							158	9									
09	9307	X	1775	-0-	-7532	-0-	190	1	1577	2	Y	7	26	1			2
							8	9									
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	199	1	1709	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	154	1	1170	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
12	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	169	1	1385	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3935	-0-	3935	11320	410	1	3467	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
09	15112	X	3792	-0-	-11320	-0-	405	1	3362	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	415	1	3563	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	407	1	3102	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	394	1	3217	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					7

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8820	-0-	8820	26941	929	1	7861	2	Y	27	31	1			4
							30	9									
09	35827	X	8886	-0-	-26941	-0-	953	1	7920	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	874	1	7500	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
11	8970	X	7129	-0-	-1841	-0-	825	1	6283	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	748	1	6112	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1820	-0-	1820	5456	187	1	1585	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	7025	X	1569	-0-	-5456	-0-	166	1	1380	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1260	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	3000	N	3816	-0-	816	816	439	1	3343	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	3100	N	2396	-0-	-704	112	256	1	2089	2	Y	46	32	1			19
							51	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	T. A.		1982	-0-	1982	5241	207	1	1752	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	6332	X	1091	-0-	-5241	-0-	116	1	965	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	235	1	1925	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1617	-0-	1617	4680	162	1	1374	2	Y	74	86	1			11
							81	9									
09	6033	X	1353	-0-	-4680	-0-	141	1	1173	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	1770	X	954	-0-	-816	-0-	104	1	794	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
12	1302	N	760	-0-	-542	-0-	81	1	661	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					40
09	1830	N	985	-0-	-845	-0-	99	1	886	2	N	-0-					40
10	1612	N	831	-0-	-781	-0-	87	1	744	2	N	-0-					40
11	1230	N	840	-0-	-390	-0-	87	1	752	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	3100	N	9334	-0-	6234	6234	975	1	8359	2	N	-0-					40
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	5397					N	NO RPT					40

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 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
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	152	1	1355	2	N	62					74
							68	9									
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	120	1	1074	2	N	31					105
							34	9									
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	314	1	2675	2	N	-0-					105
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1715	2	N	2	2	8			105
							2	9									
12	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	110	1	944	2	N	-0-					105
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					105

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
08	T. A.		8774	-0-	8774	26224	881	1	7851	2	Y	38	154	1			20
							42	9									
09	34666	X	8442	-0-	-26224	-0-	848	1	7594	2	Y	-0-					20
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	772	1	6579	2	Y	-0-					20
11	8760	X	8302	-0-	-458	-0-	858	1	7431	2	Y	12	12	8			20
							13	9									
12	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	812	1	6961	2	Y	-0-					20
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					20

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 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
08	T. A.		2136	-0-	2136	6402	221	1	1867	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	8482	X	2080	-0-	-6402	-0-	221	1	1839	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	203	1	1745	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2211	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	302	1	2471	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	T. A.		10941	-0-	10941	32005	1155	1	9772	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	42556	X	10551	-0-	-32005	-0-	1125	1	9347	2	Y	72	56	1			18
							79	9									
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1056	1	9065	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
11	10800	X	8251	-0-	-2549	-0-	955	1	7277	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	11160	X	8912	-0-	-2248	-0-	971	1	7933	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	15438	X	14860	-0-	-578	-0-	1353	1	13461	2	N	42	42	8			50
							46	9									
09	14940	X	14374	-0-	-566	-0-	1293	1	13046	2	N	32	32	8			50
							35	9									
10	15283	X	14623	-0-	-660	-0-	1345	1	13205	2	N	66	66	8			50
							73	9									
11	14460	X	13892	-0-	-568	-0-	1286	1	12566	2	N	36	36	8			50
							40	9									
12	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	1338	1	12861	2	N	115	115	8			50
							127	9									
01	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8483	-0-	8483	25146	896	1 9	7578	2	Y	8	10	1			1
09	33167	X	8021	-0-	-25146	-0-	861	1 4 9	7156	2	Y	4	4	1			1
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	806	1 4 9	6916	2	Y	4	4	1			1
11	8250	X	6769	-0-	-1481	-0-	785	1 8 9	5976	2	Y	7	7	1			1
12	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	736	1 3 9	6019	2	Y	3	3	1			1
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	T. A.		1224	-0-	1224	3568	128	1 14 9	1082	2	Y	13	15	1			2
09	4685	X	1117	-0-	-3568	-0-	119	1 8 9	990	2	Y	7	7	1			2
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	933	2	Y	6	6	1			2
11	3000	N	3018	-0-	18	18	350	1 6 9	2662	2	Y	5	6	1			1
12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	99	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		10629	-0-	10629	31368	921	1 17 9	9691	2	Y	15					30
09	41464	X	10096	-0-	-31368	-0-	880	1 28 9	9188	2	Y	25	41	1			14
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	957	1 22 9	9275	2	Y	20					34
11	10290	X	9430	-0-	-860	-0-	850	1 103 9	8477	2	Y	94	74	1			54
12	10633	X	9698	-0-	-935	-0-	865	1 57 9	8776	2	Y	52	84	1			22
01	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	T. A.		20825	-0-	20825	63390	1803	1 54 9	18968	2	Y	49					99
09	83202	X	19812	-0-	-63390	-0-	1723	1 91 9	17998	2	Y	83	137	1			45
10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1862	1 23 9	18051	2	Y	21					66
11	20460	X	19210	-0-	-1250	-0-	1741	1 102 9	17367	2	Y	93	105	1			54
12	20987	X	19175	-0-	-1812	-0-	1715	1 57 9	17403	2	Y	52	84	1			22
01	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		17655	-0-	17655	52762	1772	1	15787	2	Y	87	84	1			74
							96	9									
09	69744	X	16982	-0-	-52762	-0-	1692	1	15162	2	Y	116	170	1			20
							128	9									
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	1501	1	12792	2	Y	48					68
							53	9									
11	17610	X	15672	-0-	-1938	-0-	1614	1	13970	2	Y	80	84	1	27	8	37
							88	9									
12	15934	X	15101	-0-	-833	-0-	1573	1	13477	2	Y	46					83
							51	9									
01	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					83

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
08	T. A.		14599	-0-	14599	43593	1534	1	12977	2	Y	80	93	1			12
							88	9									
09	57330	X	13737	-0-	-43593	-0-	1471	1	12225	2	Y	37	40	1			9
							41	9									
10	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	1383	1	11874	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
11	14370	X	11413	-0-	-2957	-0-	1317	1	10035	2	Y	55	59	1			9
							61	9									
12	14601	X	11528	-0-	-3073	-0-	1253	1	10245	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	1080	1	9622	2	N	-0-					22
09	10800	X	10223	-0-	-577	-0-	1026	1	9197	2	N	-0-					22
10	11160	X	8497	-0-	-2663	-0-	892	1	7605	2	N	-0-					22
11	10710	X	9584	-0-	-1126	-0-	965	1	8354	2	N	241	186	1	10	8	67
							265	9									
12	11067	X	9083	-0-	-1984	-0-	949	1	8134	2	N	-0-					67
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					67

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
08	T. A.		1207	-0-	1207	3522	128	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	4684	X	1162	-0-	-3522	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	108	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	767	-0-	-225	-0-	84	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		599	-0-	599	1422	63	1	530	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1816	X	394	-0-	-1422	-0-	42	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2576	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	458	1	3487	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
12	T. A.		2732	-0-	2732	2732	297	1	2424	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2732					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2087	-0-	2087	5703	219	1	1854	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	7128	X	1425	-0-	-5703	-0-	152	1	1265	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2010	N	402	-0-	-1608	-0-	46	1	352	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4416	-0-	4416	13901	462	1	3906	2	Y	44	52	1			6
							48	9									
09	17737	X	3836	-0-	-13901	-0-	410	1	3403	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	396	1	3397	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	4470	X	3088	-0-	-1382	-0-	354	1	2700	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	289	1	2359	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					6

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1549	-0-	1549	4864	147	1	1242	2	Y	145	170	1			21
							160	9									
09	5815	X	951	-0-	-4864	-0-	94	1	785	2	Y	65	70	1			16
							72	9									
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	959	2	Y	63	57	1			22
							69	9									
11	1650	X	653	-0-	-997	-0-	66	1	504	2	Y	75	84	1			13
							83	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	132	1	1082	2	Y	43	38	1			18
							47	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					18

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27032	X	24997	-0-	-2035	-0-	2636	1	22291	2	N	64	177	1			165
							70	9									
09	26160	X	23613	-0-	-2547	-0-	2537	1	21076	2	N	-0-					165
10	26474	X	22851	-0-	-3623	-0-	2371	1	20346	2	N	122					287
							134	9									
11	24870	X	19354	-0-	-5516	-0-	2241	1	17072	2	N	37	179	1			145
							41	9									
12	25699	X	19052	-0-	-6647	-0-	2077	1	16975	2	N	-0-					145
01	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					145

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	1918	1	17096	2	N	8					108
							9	9									
09	19500	X	18120	-0-	-1380	-0-	1807	1	16194	2	N	108	169	1			47
							119	9									
10	20150	X	15594	-0-	-4556	-0-	1631	1	13899	2	N	58					105
							64	9									
11	18930	X	17585	-0-	-1345	-0-	1818	1	15735	2	N	29	14	8			120
							32	9									
12	19561	X	16245	-0-	-3316	-0-	1697	1	14542	2	N	5					125
							6	9									
01	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					125

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	151	1	1342	2	N	-0-					47
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	2	N	-0-					47
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	136	1	1162	2	N	-0-					47
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	150	1	1303	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	146	1	1250	2	N	-0-					47
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39866	X	33271	-0-	-6595	-0-	3153	1	30118	2	N	-0-					152
09	37380	X	31922	-0-	-5458	-0-	3335	1	28587	2	N	-0-					152
10	38161	X	29512	-0-	-8649	-0-	3222	1	26136	2	N	140	174	1			118
							154	9									
11	36930	X	28527	-0-	-8403	-0-	3093	1	25434	2	N	-0-					118
12	34999	X	23458	-0-	-11541	-0-	3144	1	20314	2	N	-0-					118
01	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					118

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		23070	-0-	23070	69473	2318	1	20655	2	Y	88	91	1			74
							97	9									
09	91344	X	21871	-0-	-69473	-0-	2183	1	19560	2	Y	116	170	1			20
							128	9									
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1938	1	16511	2	Y	48					68
							53	9									
11	22890	X	20349	-0-	-2541	-0-	2098	1	18162	2	Y	81	84	1	28	8	37
							89	9									
12	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	2018	1	17291	2	Y	46					83
							51	9									
01	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					83

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 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
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	133	1	855	2	Y	-0-					19
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	960	N	298	-0-	-662	-0-	33	1	265	2	Y	-0-					19
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	64	1	432	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	775	N	372	-0-	-403	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					19

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	143 1		913	2	Y	-0-					6
09	1290	X	940	-0-	-350	-0-	110 1		829	2	Y	1	1	8			6
							1 9										
10	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	156 1		1175	2	Y	-0-					6
11	1350	X	975	-0-	-375	-0-	108 1		867	2	Y	-0-					6
12	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	153 1		1040	2	Y	-0-					6
01	1333	X	693	-0-	-640	-0-	91 1		602	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	14874	-0-	-4594	-0-	2117 1		12757	2	N	-0-					47
09	18840	X	16757	-0-	-2083	-0-	2066 1		14624	2	N	61	24	8			84
							67 9										
10	18538	X	17292	-0-	-1246	-0-	2133 1		15145	2	N	13	13	8			84
							14 9										
11	17880	X	15019	-0-	-2861	-0-	1750 1		13194	2	N	68	23	8			129
							75 9										
12	17949	X	15577	-0-	-2372	-0-	2109 1		13458	2	N	9	9	8			129
							10 9										
01	17329	X	15910	-0-	-1419	-0-	2188 1		13710	2	N	11	11	8			129
							12 9										

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2				N	-0-					109
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				N	-0-					109
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2				N	-0-					109
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-					109
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-					109
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2				N	-0-					23
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2				N	-0-					23
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2				N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2				N	-0-					23
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2				N	-0-					23
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2				N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2697	2	18	9	N	16					122
09	2370	N	821	-0-	-1549	-0-	819	2	2	9	N	2					124
10	2015	N	1632	-0-	-383	-0-	1630	2	2	9	N	2					126
11	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	2057	2	12	9	N	11	110	1			27
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2025	2	11	9	N	10					37
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2251	2	31	9	N	28					65

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3469	2	8	9	N	7					185
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					187
10	3038	X	2537	-0-	-501	-0-	2529	2	8	9	N	7					194
11	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	2875	2	8	9	N	7	158	1			43
12	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3160	2	8	9	N	7					50
01	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	3079	2	11	9	N	10					60

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10610	2	91	9	N	83					260
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10111	2	92	9	N	84	175	1			169
10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10144	2	106	9	N	96					265
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9833	2	101	9	N	92	209	1			148
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8968	2	94	9	N	85					233
*01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10223	2	132	9	N	120					353

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1686	-0-	-577	-0-	1682	2	4	9	N	4					98
09	2280	N	1650	-0-	-630	-0-	1648	2	2	9	N	2					100
10	2356	N	1039	-0-	-1317	-0-	1039	2			N	-0-					100
11	1620	N	773	-0-	-847	-0-	772	2	1	9	N	1	98	1			3
12	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			N	-0-					3
01	1054	N	309	-0-	-745	-0-	309	2			N	-0-					3

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					187
09	1980	X	1224	-0-	-756	-0-	1224	2			N	-0-					187
10	2046	X	12	-0-	-2034	-0-	12	2			N	-0-					187
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	134	1			53
12	2046	X	7	-0-	-2039	-0-	5	2	2	9	N	2					55
01	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	3	2	2	9	N	2					57

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
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2476	2	11	9	N	10					79
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2					81
10	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2314	2	17	9	N	15					96
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	2197	2	9	9	N	8					104
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2750	2	9	9	N	8					112
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2794	2	11	9	N	10					122

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
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1990	2	19	9	N	17					142
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					144
10	2387	N	1739	-0-	-648	-0-	1720	2	19	9	N	17					161
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1848	2	33	9	N	30	97	1			94
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2083	2	20	9	N	18					112
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2020	2	39	9	N	35					147

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
08	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4026	2	3	9	N	3					49
09	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	3813	2	8	9	N	7					56
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3837	2	2	9	N	2					58
11	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3651	2	6	9	N	5					63
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3694	2	6	9	N	5					68
01	4030	X	3483	-0-	-547	-0-	3475	2	8	9	N	7					75

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
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5427	2	114	9	N	104					140
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13120	2	6	9	N	5					145
10	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14633	2	52	9	N	47					192
11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9532	2	32	9	N	29					221
12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7682	2	29	9	N	26					247
01	5487	X	5118	-0-	-369	-0-	5096	2	22	9	N	20					267

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 089446	COMPL. DATE 05/19/1981					TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9482 - 9515			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
	ABNEY, C.M. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 103630	COMPL. DATE 07/21/1982					TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9244 - 9290			
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-
	HOWELL				WELL #: 4	RRCID -> 114157	COMPL. DATE 06/29/1984					TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8100 - 9384			
08	T. A.		2323	-0-	2323	5478	2323	2			N	-0-					26
09	T. A.		1849	-0-	1849	7327	1849	2			N	-0-					26
10	T. A.		2058	-0-	2058	9385	2047	2	11	9	N	10					36
11	11352	X	1967	-0-	-9385	-0-	1956	2	11	9	N	10					46
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					46
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					46
	CARGILL GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 119500	COMPL. DATE 11/11/2004					TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8457 - 9428			
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	137	64	1			160
							151	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	205	297	1			68
							226	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	52	46	1			74
							57	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	63	62	1			75
							69	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	205	112	1			168
							226	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	74	186	1			56
							81	9									
	CARGILL GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 120792	COMPL. DATE 02/15/1986					TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9191 - 9428			
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	T. A.		1170	-0-	1170	2905	1170	2			N	-0-					26
09	T. A.		1081	-0-	1081	3986	1081	2			N	-0-					26
10	T. A.		1045	-0-	1045	5031	1045	2			N	-0-					26
11	6009	X	978	-0-	-5031	-0-	978	2			N	-0-					26
12	1116	N	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7					33
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					47

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	T. A.		823	-0-	823	2071	823	2			N	-0-					38
09	T. A.		752	-0-	752	2823	730	2	22	9	N	20					58
10	T. A.		715	-0-	715	3538	707	2	8	9	N	7	65	1			-0-
11	4187	X	649	-0-	-3538	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

08	T. A.		497	-0-	497	1078	93	1	382	2	N	20					21
							22	9									
09	T. A.		436	-0-	436	1514	90	1	328	2	N	16					37
							18	9									
10	T. A.		414	-0-	414	1928	93	1	307	2	N	13	49	1			1
							14	9									
11	2339	X	411	-0-	-1928	-0-	87	1	305	2	N	17					18
							19	9									
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	93	1	303	2	N	8					26
							9	9									
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	72	1	282	2	N	16					42
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1284	-0-	1284	3282	1284	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		972	-0-	972	4254	972	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		613	-0-	613	4867	613	2			N	-0-					-0-
11	5549	X	682	-0-	-4867	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

08	T. A.		3015	-0-	3015	6140	279 54	1 9	2682	2	N	49					92
09	T. A.		1850	-0-	1850	7990	270 24	1 9	1556	2	N	22					114
10	T. A.		3136	-0-	3136	11126	277 7	1 9	2852	2	N	6					120
11	13878	X	2752	-0-	-11126	-0-	256	1	2496	2	N	-0-					120
12	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	261 22	1 9	2357	2	N	20					140
01	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	279 33	1 9	2534	2	N	30					170

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

08	T. A.		2575	-0-	2575	7110	2575	2			N	-0-					15
09	T. A.		2121	-0-	2121	9231	2089	2	32	9	N	29					44
10	T. A.		2313	-0-	2313	11544	2294	2	19	9	N	17	45	1			16
11	13248	X	1704	-0-	-11544	-0-	1704	2			N	-0-					16
12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					16
01	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	1992	2	37	9	N	34					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	589	N	215	-0-	-374	-0-	5	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

08	341	N	269	-0-	-72	-0-	7	1	254	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	6	1	249	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	6	1	231	2	N	8	6	1			2
							9	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	5	6	1			1
							6	9									
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	8	6	1			3
							9	9									
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	7	8	1			2
							8	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

08	155	X	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1					1
							1	9									
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	126	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

08	930	N	256	-0-	-674	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	932	2	N	77	72	1			5
							85	9									
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	6	1	241	2	N	82	70	1			17
							90	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	N	56	63	1			10
							62	9									
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	5	1	200	2	N	45	47	1			8
							50	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	5	1	172	2	N	24	27	1			5
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	38	1	1545	2	N	10	8	1			2
							11	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	N	9	9	1			2
							10	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

08	T. A.		8214	-0-	8214	17090	207	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		7347	-0-	7347	24437	185	1	7162	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		7221	-0-	7221	31658	186	1	7035	2	N	-0-					-0-
11	38481	X	6823	-0-	-31658	-0-	183	1	6640	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7145	-0-	-1721	-0-	170	1	6975	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7493	-0-	-722	-0-	212	1	7205	2	N	69	83	1			25
							76	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

08	T. A.		818	-0-	818	1895	21	1	797	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		764	-0-	764	2659	19	1	745	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		699	-0-	699	3358	18	1	678	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	4088	X	730	-0-	-3358	-0-	20	1	709	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	17	1	702	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	16	1	614	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	775	X	438	-0-	-337	-0-	11	1	426	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	21	1	771	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	775	X	558	-0-	-217	-0-	13	1	544	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	4	3	1			1
							4	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	10	8	1			2
							11	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	N	-0-	2	1			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	N	3	2	1			1
							3	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4283	-0-	1183	1183	107	1	4151	2	N	23	14	1			9
							25	9									
09	3000	N	3082	-0-	82	1265	77	1	2969	2	N	33	40	1			2
							36	9									
10	3100	N	2910	-0-	-190	1075	74	1	2796	2	N	36	28	1			10
							40	9									
11	3559	X	2484	-0-	-1075	-0-	66	1	2387	2	N	28	31	1			7
							31	9									
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	2	N	24	19	1			12
							26	9									
*01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	2	N	23	27	1			8
							25	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	9190	X	5484	-0-	-3706	-0-	137	1	5296	2	N	46	36	1			14
							51	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	126	1	4862	2	N	57	67	1			4
							63	9									
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4643	2	N	67	54	1			17
							74	9									
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	114	1	4116	2	N	62	65	1			14
							68	9									
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	95	1	3874	2	N	79	67	1			26
							87	9									
*01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	107	1	3623	2	N	63	71	1			18
							69	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

08	T. A.	1375	-0-	1375	3503	1375	2				N	-0-					3
09	T. A.	1207	-0-	1207	4710	1207	2				N	-0-					3
10	T. A.	1062	-0-	1062	5772	1062	2				N	-0-					3
11	6866	X	1094	-0-	-5772	-0-	1094	2			N	-0-					3
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					3
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

08	T. A.	438	-0-	438	1321	438	2				N	-0-					14
09	T. A.	267	-0-	267	1588	267	2				N	-0-					14
10	T. A.	376	-0-	376	1964	376	2				N	-0-					14
11	2251	X	287	-0-	-1964	-0-	287	2			N	-0-					14
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					14
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2719	-0-	2719	7507	2679	2	40	9	N	36	128	1			-0-
09	T. A.		3185	-0-	3185	10692	3111	2	74	9	N	67	67	1			-0-
10	T. A.		3193	-0-	3193	13885	3193	2			N	-0-					-0-
11	17013	X	3128	-0-	-13885	-0-	3098	2	30	9	N	27					27
12	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2546	2	23	9	N	21					48
01	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2544	2	2	9	N	2					50

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

08	T. A.		1102	-0-	1102	2947	1102	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		913	-0-	913	3860	913	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		892	-0-	892	4752	892	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	1084	-0-	-4752	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

08	T. A.		5574	-0-	5574	10876	5574	2			N	-0-					37
09	T. A.		5082	-0-	5082	15958	5082	2			N	-0-					37
10	T. A.		5227	-0-	5227	21185	5227	2			N	-0-					37
11	26250	X	5065	-0-	-21185	-0-	5065	2			N	-0-					37
12	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	5206	2			N	-0-					37
01	5425	X	3342	-0-	-2083	-0-	3342	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

08	T. A.		1788	-0-	1788	4620	1788	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1545	-0-	1545	6165	1545	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1498	-0-	1498	7663	1498	2			N	-0-					-0-
11	8942	X	1279	-0-	-7663	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

08	T. A.		645	-0-	645	1616	645	2			N	-0-					50
09	T. A.		545	-0-	545	2161	545	2			N	-0-	49	1			1
10	T. A.		606	-0-	606	2767	606	2			N	-0-					1
11	3274	X	507	-0-	-2767	-0-	507	2			N	-0-					1
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					16
09	T. A.		5	-0-	5	100	5	2			N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					16
11	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					16
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	73	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

08	14B2	EXT	3	-0-	3	10	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		2444	-0-	2444	6969	2444	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		921	-0-	921	7890	921	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	7893	3	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	56	-0-	-7893	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4639	-0-	1539	1539	4639	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3184	-0-	84	1623	3184	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		1608	-0-	1608	3653	1608	2			N	-0-					59
09	T. A.		1027	-0-	1027	4680	1027	2			N	-0-					59
10	T. A.		1523	-0-	1523	6203	1523	2			N	-0-					59
11	7393	X	1190	-0-	-6203	-0-	1190	2			N	-0-					59
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					59
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					59

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
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-

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
08	T. A.		1046	-0-	1046	2393	1027	2	19	9	N	17					17
09	T. A.		841	-0-	841	3234	819	2	22	9	N	20					37
10	T. A.		879	-0-	879	4113	864	2	15	9	N	14					51
11	4932	X	819	-0-	-4113	-0-	789	2	30	9	N	27	51	1			27
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					27
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					27

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
08	T. A.		1752	-0-	1752	3982	1752	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1221	-0-	1221	5203	1221	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1253	-0-	1253	6456	1253	2			N	-0-					-0-
11	7693	X	1237	-0-	-6456	-0-	1196	2	41	9	N	37					37
*12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					37
*01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					37

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
08	T. A.		996	-0-	996	2675	25	1	971	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1053	-0-	1053	3728	27	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1169	-0-	1169	4897	30	1	1133	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	5710	X	813	-0-	-4897	-0-	22	1	788	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1085	N	597	-0-	-488	-0-	14	1	581	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1116	N	526	-0-	-590	-0-	15	1	508	2	N	3	3	1			1
							3	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
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.		263	-0-	263	263	7	1	223	2	N	30	27	1			4
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-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
08	T. A.		2137	-0-	2137	5861	2137	2			N	-0-					14
09	T. A.		2022	-0-	2022	7883	2022	2			N	-0-					14
10	T. A.		1991	-0-	1991	9874	1991	2			N	-0-					14
11	11793	X	1919	-0-	-9874	-0-	1905	2	14	9	N	13					27
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					27
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	N	9					36

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
08	T. A.		2313	-0-	2313	5967	2273	2	40	9	N	36	61	1			1
09	T. A.		2017	-0-	2017	7984	1975	2	42	9	N	38					39
10	T. A.		2047	-0-	2047	10031	2028	2	19	9	N	17					56
11	11879	X	1848	-0-	-10031	-0-	1822	2	26	9	N	24	74	1			6
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2056	2	24	9	N	22					28
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2010	2	41	9	N	37					65

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
08	T. A.		1765	-0-	1765	4789	1765	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1440	-0-	1440	6229	1440	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1371	-0-	1371	7600	1371	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	1374	-0-	-7600	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	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
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	461	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	455	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	476	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	474	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	503	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	462	1	984	2	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		1326	-0-	1326	3782	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1273	-0-	1273	5055	32	1	1235	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	T. A.		1295	-0-	1295	6350	33	1	1255	2	N	6	5	1			1
							7	9									
11	7587	X	1237	-0-	-6350	-0-	33	1	1198	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	29	1	1182	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	1302	N	376	-0-	-926	-0-	11	1	364	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.		1409	-0-	1409	3812	1409	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1146	-0-	1146	4958	1146	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1162	-0-	1162	6120	1162	2			N	-0-					-0-
11	7180	X	1060	-0-	-6120	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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
08	T. A.		1635	-0-	1635	4458	1631	2	4	9	N	4	44	1			1
09	T. A.		1385	-0-	1385	5843	1385	2			N	-0-					1
10	T. A.		1278	-0-	1278	7121	1278	2			N	-0-					1
11	8320	X	1199	-0-	-7121	-0-	1199	2			N	-0-					1
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					1
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1

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
08	T. A.		925	-0-	925	1781	816	2	109	9	N	99	112	1			10
09	T. A.		538	-0-	538	2319	465	2	73	9	N	66	76	1			-0-
10	T. A.		549	-0-	549	2868	549	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	455	-0-	-2868	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

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
08	4654	X	2449	-0-	-2205	-0-	58	1	2236	2	N	141	117	1			31
							155	9									
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	67	1	2585	2	N	121	144	1			8
							133	9									
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	74	1	2812	2	N	139	117	1			30
							153	9									
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	76	1	2763	2	N	116	125	1			21
							128	9									
12	3100	N	3292	-0-	192	192	75	1	3063	2	N	140	131	1			30
							154	9									
*01	3100	N	3240	-0-	140	332	90	1	3044	2	N	96	104	1			22
							106	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 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
08	T. A.		408	-0-	408	976	10	1	397	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		384	-0-	384	1360	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		429	-0-	429	1789	11	1	417	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2138	X	349	-0-	-1789	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	347	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	11	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		83	-0-	83	202	2	1	81	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		167	-0-	167	369	4	1	163	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		61	-0-	61	430	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	507	X	77	-0-	-430	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	T. A.		681	-0-	681	1776	17	1	662	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		675	-0-	675	2451	17	1	655	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	T. A.		670	-0-	670	3121	17	1	651	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3804	X	683	-0-	-3121	-0-	18	1	663	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	654	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	110	1			-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 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
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	198 78	1 9	896	2	Y	71	66	1			19
09	900	N	476	-0-	-424	-0-	113 51	1 9	312	2	Y	46	53	1			12
10	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	153 147	1 9	720	2	Y	134	130	1			16
11	1053	N	735	-0-	-318	-0-	151 21	1 9	563	2	Y	19	23	1			12
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134 78	1 9	459	2	Y	71	52	1			31
01	1023	N	591	-0-	-432	-0-	100 103	1 9	388	2	Y	94	89	1			36

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6105	-0-	6105	11425	6086	2	19	9	N	17	54	1			-0-
09	T. A.		5912	-0-	5912	17337	5912	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		6340	-0-	6340	23677	6340	2			N	-0-					-0-
11	29992	X	6315	-0-	-23677	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1331	-0-	1331	3552	364 29	1 9	938	2	Y	26					111
09	T. A.		1076	-0-	1076	4628	327 13	1 9	736	2	Y	12					123
10	T. A.		1505	-0-	1505	6133	289 47	1 9	1169	2	Y	43	166	1			-0-
11	7136	X	1003	-0-	-6133	-0-	257	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	330	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	357 3	1 9	922	2	Y	3					9

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3672	-0-	3672	7387	92	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3518	-0-	3518	10905	89	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		3638	-0-	3638	14543	93 23	1 9	3522	2	N	21	17	1			4
11	18056	X	3513	-0-	-14543	-0-	94 18	1 9	3401	2	N	16	15	1			5
12	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	85 20	1 9	3479	2	N	18	17	1			6
01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	94 22	1 9	3194	2	N	20	21	1			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12891	2	24	9	N	22					22
10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					22
11	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					22
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					22
*01	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13503	2	20	9	N	18					40

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
08	T. A.		1314	-0-	1314	3442	1314	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1155	-0-	1155	4597	1155	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1256	-0-	1256	5853	1256	2			N	-0-					-0-
11	6913	X	1060	-0-	-5853	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

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
08	T. A.		4539	-0-	4539	8869	4539	2			N	-0-					55
09	T. A.		4218	-0-	4218	13087	4218	2			N	-0-					55
10	T. A.		4310	-0-	4310	17397	4310	2			N	-0-					55
11	21554	X	4157	-0-	-17397	-0-	4157	2			N	-0-					55
12	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					55
01	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	4140	2			N	-0-					55

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
08	T. A.		514	-0-	514	2693	13	1	501	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		339	-0-	339	3032	9	1	330	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		323	-0-	323	3355	8	1	304	2	N	10	8	1			2
							11	9									
11	3636	X	281	-0-	-3355	-0-	7	1	264	2	N	9	9	1			2
							10	9									
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	266	2	N	9	8	1			3
							10	9									
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	213	2	N	11	11	1			3
							12	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
08	T. A.		1633	-0-	1633	4016	1633	2			N	-0-					13
09	T. A.		1723	-0-	1723	5739	1723	2			N	-0-					13
10	T. A.		1750	-0-	1750	7489	1750	2			N	-0-					13
11	9106	X	1617	-0-	-7489	-0-	1617	2			N	-0-					13
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					13
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1912	-0-	1912	5324	48	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1819	-0-	1819	7143	46	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1712	-0-	1712	8855	43	1	1647	2	N	20	16	1			4
							22	9									
11	10258	X	1403	-0-	-8855	-0-	37	1	1351	2	N	14	15	1			3
							15	9									
12	1891	N	1052	-0-	-839	-0-	25	1	1012	2	N	14	13	1			4
							15	9									
01	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	28	1	959	2	N	18	18	1			4
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5089	-0-	5089	10087	691	1	4398	2	Y	-0-					80
09	T. A.		4857	-0-	4857	14944	615	1	4242	2	Y	-0-					80
10	T. A.		4618	-0-	4618	19562	640	1	3978	2	Y	-0-					80
11	24389	X	4827	-0-	-19562	-0-	628	1	4199	2	Y	-0-					80
12	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	677	1	4230	2	Y	-0-					80
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

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-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

08	T. A.		2130	-0-	2130	5787	491	1	1529	2	Y	100	165	1			37
							110	9									
09	T. A.		1824	-0-	1824	7611	440	1	1322	2	Y	56					93
							62	9									
10	T. A.		2023	-0-	2023	9634	534	1	1472	2	Y	15					108
							17	9									
11	10996	X	1362	-0-	-9634	-0-	440	1	834	2	Y	80	178	1			10
							88	9									
12	1302	N	380	-0-	-922	-0-	266	1	114	9	Y	104					114
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	379	1	1940	2	Y	13					134
							14	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

08	T. A.		1049	-0-	1049	2923	349	1	627	2	Y	66					93
							73	9									
09	T. A.		1094	-0-	1094	4017	294	1	743	2	Y	52					145
							57	9									
10	T. A.		1181	-0-	1181	5198	248	1	868	2	Y	59	89	1			115
							65	9									
11	6305	X	1107	-0-	-5198	-0-	365	1	665	2	Y	70	71	1			114
							77	9									
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	364	1	609	2	Y	5					119
							6	9									
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	372	1	628	2	Y	59	92	1			93
							65	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			N	-0-					18
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					18
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			N	-0-					18
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					18
12	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2806	2	23	9	N	21					39
01	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	512	1	6374	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	542	1	5900	2	Y	58	42	1			27
							64	9									
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	558	1	6065	2	Y	87	103	1			11
							96	9									
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	519	1	5371	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
12	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	551	1	5586	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
01	6882	X	5766	-0-	-1116	-0-	547	1	5176	2	Y	39	37	1			15
							43	9									

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
08	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	189	1	7321	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7377	-0-	-513	-0-	186	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	199	1	7549	2	N	41	35	1			6
							45	9									
11	7890	X	7473	-0-	-417	-0-	200	1	7239	2	N	31	29	1			8
							34	9									
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	181	1	7399	2	N	35	36	1			7
							39	9									
01	7781	X	7563	-0-	-218	-0-	215	1	7309	2	N	35	33	1			9
							39	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
08	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	355	1	13765	2	N	-0-					-0-
09	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	338	1	13051	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13667	-0-	-345	-0-	351	1	13316	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13221	-0-	-429	-0-	355	1	12866	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	13448	-0-	-657	-0-	319	1	13078	2	N	46	38	1			8
							51	9									
01	14105	X	13992	-0-	-113	-0-	399	1	13545	2	N	44	42	1			10
							48	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
08	8804	X	8083	-0-	-721	-0-	203	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	194	1	7517	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7678	-0-	-1188	-0-	195	1	7408	2	N	68	55	1			13
							75	9									
11	8580	X	7504	-0-	-1076	-0-	200	1	7249	2	N	50	50	1			13
							55	9									
12	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	181	1	7402	2	N	59	55	1			17
							65	9									
01	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	200	1	6789	2	N	61	61	1			17
							67	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	485	1	18798	2	N	-0-					-0-
09	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	496	1	19171	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	537	1	20357	2	N	-0-					-0-
11	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	563	1	20418	2	N	-0-					-0-
12	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	494	1	20246	2	N	143	107	1			36
							157	9									
01	15314	X	13238	-0-	-2076	-0-	375	1	12751	2	N	102	108	1			30
							112	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

08	T. A.		2310	-0-	2310	6602	58	1	2234	2	N	16	16	1			4
							18	9									
09	T. A.		2168	-0-	2168	8770	54	1	2100	2	N	13	16	1			1
							14	9									
10	T. A.		2232	-0-	2232	11002	57	1	2162	2	N	12	10	1			3
							13	9									
11	13162	X	2160	-0-	-11002	-0-	58	1	2092	2	N	9	9	1			3
							10	9									
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	51	1	2082	2	N	11	10	1			4
							12	9									
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	59	1	2017	2	N	12	13	1			3
							13	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

08	T. A.		154	-0-	154	235	154	2			Y	-0-					22
09	T. A.		81	-0-	81	316	81	2			Y	-0-					22
10	T. A.		163	-0-	163	479	163	2			Y	-0-					22
11	635	X	156	-0-	-479	-0-	156	2			Y	-0-					22
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					22
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

08	9238	X	8786	-0-	-452	-0-	221	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8397	-0-	-573	-0-	212	1	8185	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8700	-0-	-569	-0-	222	1	8405	2	N	66	54	1			12
							73	9									
11	8970	X	8243	-0-	-727	-0-	220	1	7971	2	N	47	47	1			12
							52	9									
12	8866	X	8422	-0-	-444	-0-	199	1	8162	2	N	55	52	1			15
							61	9									
*01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	249	1	8469	2	N	64	63	1			16
							70	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

08	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	274	1	10636	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10360	-0-	-590	-0-	261	1	10099	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10632	-0-	-683	-0-	273	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10213	-0-	-737	-0-	274	1	9939	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10342	-0-	-725	-0-	247	1	10095	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10793	-0-	-119	-0-	307	1	10423	2	N	57	56	1			14
							63	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14942	X	13231	-0-	-1711	-0-	333	1	12898	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	12193	-0-	-2267	-0-	308	1	11885	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	12888	-0-	-1930	-0-	331	1	12557	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12348	-0-	-1722	-0-	331	1	12017	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11929	-0-	-1308	-0-	284	1	11645	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12241	-0-	-996	-0-	347	1	11791	2	N	94	91	1			22
							103	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 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
08	17949	X	16817	-0-	-1132	-0-	423	1	16394	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	16031	-0-	-1249	-0-	404	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16486	-0-	-1370	-0-	424	1	16062	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	15865	-0-	-1415	-0-	426	1	15439	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	16145	-0-	-874	-0-	385	1	15760	2	N	-0-					-0-
*01	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	480	1	16316	2	N	110	106	1			25
							121	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
08	15376	X	14093	-0-	-1283	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14269	-0-	-431	-0-	14228	2	41	9	N	37	36	1			1
10	15190	X	14463	-0-	-727	-0-	14463	2			N	-0-					1
11	14700	X	13969	-0-	-731	-0-	13932	2	37	9	N	34					35
12	15004	X	14211	-0-	-793	-0-	14205	2	6	9	N	5	40	1			-0-
01	14756	X	14326	-0-	-430	-0-	14326	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
08	14446	X	13455	-0-	-991	-0-	338	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12736	-0-	-1184	-0-	321	1	12415	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	334	1	12648	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12545	-0-	-1375	-0-	337	1	12208	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12622	-0-	-1049	-0-	301	1	12321	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13179	-0-	-275	-0-	374	1	12713	2	N	84	82	1			20
							92	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	17007	-0-	-1221	-0-	428	1	16579	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16185	-0-	-1335	-0-	408	1	15777	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16562	-0-	-1511	-0-	425	1	16137	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	16019	-0-	-1471	-0-	430	1	15589	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	16258	-0-	-978	-0-	388	1	15870	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16992	-0-	-27	-0-	483	1	16411	2	N	89	85	1			19
							98	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	7009	-0-	-2818	-0-	307	1	6702	2	Y	-0-					17
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	403	1	9575	2	Y	1					18
							1	9									
10	9207	X	9052	-0-	-155	-0-	388	1	8664	2	Y	-0-					18
11	8880	X	8358	-0-	-522	-0-	347	1	8011	2	Y	-0-					18
12	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	379	1	8242	2	Y	-0-					18
01	10323	X	8007	-0-	-2316	-0-	419	1	7581	2	Y	6					34
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	14608	2			N	-0-					32
09	14880	X	13972	-0-	-908	-0-	13932	2	40	9	N	36	68	1			-0-
10	15128	X	14179	-0-	-949	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13582	-0-	-878	-0-	13550	2	32	9	N	29					29
12	14880	X	13778	-0-	-1102	-0-	13778	2			N	-0-					29
01	14601	X	12270	-0-	-2331	-0-	12231	2	39	9	N	35					64

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11845	-0-	-772	-0-	298	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11240	-0-	-970	-0-	283	1	10957	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11507	-0-	-1110	-0-	296	1	11211	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11020	-0-	-1190	-0-	296	1	10724	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11106	-0-	-922	-0-	265	1	10841	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11583	-0-	-259	-0-	329	1	11162	2	N	84	81	1			19
							92	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	15814	-0-	-1205	-0-	980	1	14828	2	Y	5					20
							6	9									
09	15990	X	15412	-0-	-578	-0-	871	1	14541	2	Y	-0-					20
10	16120	X	15787	-0-	-333	-0-	1002	1	14785	2	Y	-0-					20
11	15600	X	14862	-0-	-738	-0-	954	1	13908	2	Y	-0-					20
12	16027	X	15456	-0-	-571	-0-	1100	1	14355	2	Y	1					21
							1	9									
01	15934	X	14468	-0-	-1466	-0-	1221	1	13237	2	Y	9					54
							10	9									

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
08	18445	X	16962	-0-	-1483	-0-	427	1	16535	2	N	-0-					44
09	17580	X	16146	-0-	-1434	-0-	407	1	15739	2	N	-0-					44
10	18073	X	16692	-0-	-1381	-0-	426	1	16171	2	N	86	108	1			22
							95	9									
11	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	428	1	15526	2	N	92	91	1			23
							101	9									
12	17205	X	16285	-0-	-920	-0-	385	1	15784	2	N	105	104	1			24
							116	9									
01	16957	X	16905	-0-	-52	-0-	479	1	16287	2	N	126	121	1			29
							139	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	15397	-0-	-134	-0-	15397	2			N	-0-					10
09	14940	X	14196	-0-	-744	-0-	14148	2	48	9	N	44					54
10	15283	X	14648	-0-	-635	-0-	14628	2	20	9	N	18	72	1			-0-
11	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14183	-0-	-1224	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13917	-0-	-1490	-0-	13917	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11001	-0-	-965	-0-	480	1	10485	2	Y	33					113
							36	9									
09	11130	X	10930	-0-	-200	-0-	440	1	10468	2	Y	20					133
							22	9									
10	11253	X	11116	-0-	-137	-0-	475	1	10613	2	Y	25					158
							28	9									
11	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	439	1	10153	2	Y	25	176	1			7
							28	9									
12	11284	X	9963	-0-	-1321	-0-	437	1	9517	2	Y	8					15
							9	9									
01	11284	X	10746	-0-	-538	-0-	563	1	10175	2	Y	7					33
							8	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

08	17050	X	15151	-0-	-1899	-0-	774	1	14377	2	Y	-0-					-0-
09	16350	X	14114	-0-	-2236	-0-	780	1	13334	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	13761	-0-	-2669	-0-	764	1	12997	2	Y	-0-					-0-
11	15120	X	12882	-0-	-2238	-0-	732	1	12150	2	Y	-0-					-0-
12	15128	X	13540	-0-	-1588	-0-	750	1	12790	2	Y	-0-					-0-
01	15128	X	12558	-0-	-2570	-0-	747	1	11811	2	Y	-0-					-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

08	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	402	1	8797	2	Y	13					15
							14	9									
09	9570	X	9368	-0-	-202	-0-	377	1	8961	2	Y	27					42
							30	9									
10	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	395	1	8828	2	Y	1					43
							1	9									
11	9390	X	8502	-0-	-888	-0-	353	1	8149	2	Y	-0-					43
12	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	348	1	7576	2	Y	1					44
							1	9									
01	9672	X	6884	-0-	-2788	-0-	361	1	6521	2	Y	2					55
							2	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

08	11191	X	10611	-0-	-580	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10206	-0-	-504	-0-	10197	2	9	9	N	8					8
10	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	10365	2			N	-0-					8
11	10530	X	9935	-0-	-595	-0-	9905	2	30	9	N	27					35
12	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	10054	2	21	9	N	19					54
01	10602	X	9266	-0-	-1336	-0-	9263	2	3	9	N	3	57	1			-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

08	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	1004	1	12731	2	Y	17					72
							19	9									
09	14070	X	13237	-0-	-833	-0-	881	1	12344	2	Y	11					83
							12	9									
10	14167	X	13698	-0-	-469	-0-	960	1	12725	2	Y	12					95
							13	9									
11	13710	X	13213	-0-	-497	-0-	886	1	12327	2	Y	-0-					95
12	14136	X	13447	-0-	-689	-0-	908	1	12511	2	Y	25					120
							28	9									
01	13764	X	13441	-0-	-323	-0-	1082	1	12351	2	Y	7					148
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
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
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	90	1	22	2	N	-0-					175
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					175
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	68	1	45	2	N	-0-					175
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	1	19	2	N	-0-					175
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	1	8	2	N	-0-					175
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					14
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	1	72	2	N	-0-					14
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	686	1	223	2	N	-0-					14
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	734	1	46	2	N	-0-					14
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	1	13	2	N	-0-					14
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	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
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	725	1	184	2	N	-0-					171
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1110	1	531	2	N	-0-					171
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1519	1	804	2	N	-0-					171
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1987	1	213	2	N	-0-					171
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1682	1	135	2	N	-0-					171
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					128
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					128
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					128
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					128
12	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					128
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	231	1	1868	2	N	-0-					159
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	252	1	1072	2	N	-0-					159
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	350	1	1493	2	N	1	1	8			159
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	-0-					159
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	-0-					159
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1376	2			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
08	682	N	446	-0-	-236	-0-	359	1	87	2	N	-0-					88
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1525	1	560	2	N	-0-					88
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1980	1	894	2	N	-0-					88
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1351	1	139	2	N	-0-					88
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1053	1	56	2	N	-0-					88
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	1	21	2	N	-0-					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					127
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					127
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					127
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					127
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					49
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					49
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					49
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					49
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					49
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					49

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					185
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					185
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	114	2	3	9	N	3					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					191
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4					195

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			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
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					8
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1760	2	10	9	Y	9					17
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	14	1			8
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7					15
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	918	2	53	9	Y	48					63
01	1116	N	655	-0-	-461	-0-	588	2	67	9	Y	61	55	1			69

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
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	11	1	356	2	N	28					98
							31	9									
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	22	1	415	2	N	26	91	1			33
							29	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	27					60
							30	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	38					98
							42	9									
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	19	1	357	2	N	29					127
							32	9									
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28	105	1			50
							31	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	837	X	717	-0-	-120	-0-	16	1	675	2	N	24	77	1			32
							26	9									
09	750	X	660	-0-	-90	-0-	15	1	645	2	N	-0-					32
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	16	1	413	2	N	26					58
							29	9									
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	82					140
							90	9									
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	701	2	N	258	335	1			63
							284	9									
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	558	X	403	-0-	-155	-0-	16	1	387	2	N	-0-					17
09	510	X	427	-0-	-83	-0-	15	1	381	2	N	28					45
							31	9									
10	372	X	361	-0-	-11	-0-	16	1	326	2	N	17					62
							19	9									
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	98					160
							108	9									
12	403	X	402	-0-	-1	-0-	15	1	375	2	N	11	154	1			17
							12	9									
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

08	3100	N	1319	-0-	-1781	575	235	1	1081	2	Y	3	2	1				1
							3	9										
09	1845	N	1270	-0-	-575	-0-	370	1	898	2	Y	2	3	1				-0-
							2	9										
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	261	1	1083	2	Y	10	8	1				2
							11	9										
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	177	1	1052	2	Y	6	7	1				1
							7	9										
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	Y	9	8	1				2
							10	9										
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	255	1	2084	2	Y	17	15	1				4
							19	9										

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

08	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	320	1	1468	2	N	5	4	1				1
							6	9										
09	2520	N	366	-0-	-2154	-0-	106	1	258	2	N	2	3	1				-0-
							2	9										
10	2604	X	1621	-0-	-983	-0-	310	1	1288	2	N	21	17	1				4
							23	9										
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	27	26	1				5
							30	9										
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	387	1	2865	2	N	31	30	1				6
							34	9										
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	360	1	2945	2	N	37	35	1				8
							41	9										

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	N	4	63	1			18
							4	9									
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	94	1	1796	2	N	9					27
							10	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1948	2	N	10					37
							11	9									
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	93	1	1771	2	N	8	28	1			17
							9	9									
12	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	96	1	1830	2	N	11					28
							12	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	100	1	1900	2	N	15					43
							17	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					52
12	14B2 EXT		263	-0-	263	286	16	1	247	2	N	-0-					52
*01	424	X	138	-0-	-286	-0-	24	1	114	2	N	-0-					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	500	2	N	7					157
							8	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	5					162
							6	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	6					168
							7	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	14					182
							15	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	N	-0-					182
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					182

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	59	1	1117	2	N	33					163
							36	9									
09	1320	N	932	-0-	-388	-0-	44	1	844	2	N	40					203
							44	9									
10	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	56	1	1071	2	N	23	156	1			70
							25	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	52					122
							57	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1258	2	N	40					162
							44	9									
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	43					205
							47	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	15	1	888	2	N	92	174	1			58
							101	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	15	1	931	2	N	252	167	1			143
							277	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	15	1	867	2	N	67	157	1			53
							74	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	833	2	N	57					110
							63	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	904	2	N	52					162
							57	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					162

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	16	1	2374	2	N	67	188	1			83
							74	9									
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	15	1	2097	2	N	71					154
							78	9									
10	2573	X	1159	-0-	-1414	-0-	8	1	1122	2	N	26	130	1			50
							29	9									
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	15	1	2439	2	N	61					111
							67	9									
12	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	16	1	2412	2	N	104	182	1			33
							114	9									
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					33

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	306	1	232	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	330	1	253	2	N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	193	1	194	2	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	232	1	342	2	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

08	3255	X	2732	-0-	-523	-0-	16 31	1 9	2685	2	N	28					90
09	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	15 41	1 9	2221	2	N	37					127
10	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	13 26	1 9	1858	2	N	24	138	1			13
11	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	15 46	1 9	2817	2	N	42					55
12	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	16 53	1 9	2975	2	N	48					103
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					103

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

11	0		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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	1912	N	1912	-0-		-0-		-0-	416	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-		-0-		-0-	407	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-		-0-		-0-	419	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1675	-0-		-185		-0-	405	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1840	-0-		-113		-0-	415	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1708	-0-		-121		-0-	421	1	1278	2	N	8	9	1			3
									9	9									

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	310	1	2006	2	N	26	163	1			16
							29	9									
09	2400	N	1808	-0-	-592	-0-	280	1	1511	2	N	15					31
							17	9									
10	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	310	1	1870	2	N	30					61
							33	9									
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	290	1	1728	2	N	39					100
							43	9									
12	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	230	1	1279	2	N	17					117
							19	9									
01	2201	N	1415	-0-	-786	-0-	210	1	1165	2	N	36					153
							40	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3197	-0-	97	97	139	1	2975	2	N	75					142
							83	9									
09	2907	N	2810	-0-	-97	-0-	128	1	2682	2	N	-0-					142
10	3100	N	3635	-0-	535	535	140	1	3438	2	N	52					194
							57	9									
11	3378	X	2843	-0-	-535	-0-	131	1	2673	2	N	35					229
							39	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	N	39	147	1			121
							43	9									
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					121

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	934	2	N	25					50
							28	9									
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	15	1	912	2	N	28					78
							31	9									
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	16	1	905	2	N	32					110
							35	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	934	2	N	28					138
							31	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	N	27					165
							30	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					165

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					44
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					44
10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1800	2	6	9	N	5					49
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7					56
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					59
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12					71

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1206	2	20	9	Y	18					62
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1216	2	17	9	Y	15					77
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17					94
11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	826	2	33	9	Y	30					124
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1083	2	28	9	Y	25					149
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1309	2	44	9	Y	40	180	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					37
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					37
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					37
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					37
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					37
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

08	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1651	2	22	9	N	20					397
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					419
10	1860	N	764	-0-	-1096	-0-	755	2	9	9	N	8					427
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	N	23	177	1			273
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2151	2	25	9	N	23					296
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1973	2	33	9	N	30					326

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					8
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					8
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					8
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

08	T. A.		4697	-0-	4697	9418	4689	2	8	9	N	7					23
09	T. A.		4665	-0-	4665	14083	4654	2	11	9	N	10					33
10	T. A.		4463	-0-	4463	18546	4463	2			N	-0-					33
11	23139	X	4593	-0-	-18546	-0-	4571	2	22	9	N	20	53	1			-0-
12	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4674	2	3	9	N	3					3
01	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	4486	2			N	-0-					3

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

08	14B DENY	-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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

08	T. A.	9660	-0-	9660	20097	9660	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	9506	-0-	9506	29603	9409	2	97	9	N	88	75	1			13
10	T. A.	9495	-0-	9495	39098	9495	2			N	-0-					13
11	48354 X	9256	-0-	-39098	-0-	9198	2	58	9	N	53	58	1			8
12	10447 X	9442	-0-	-1005	-0-	9401	2	41	9	N	37					45
01	9827 X	5453	-0-	-4374	-0-	5452	2	1	9	N	1	45	1			1

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	1170	-0-	1170	2804	1170	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-					-0-
11	2804 X	-0-	-0-	-2804	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

	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
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					61
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					61
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					61
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					61
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					61
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

	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
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	492	2	125	9	N	114	150	1			23
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	398	2	108	9	N	98					121
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	474	2	121	9	N	110	179	1			52
11	600	N	364	-0-	-236	-0-	251	2	113	9	N	103					155
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	336	2	76	9	N	69	149	1			75
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	592	2	127	9	N	115	128	1			62

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

	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
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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					50
09	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	229	1	2498	2	N	-0-					50
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	2	N	12					62
							13	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	247	1	3812	2	N	3					65
							3	9									
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	233	1	3680	2	N	-0-					65
01	3224	X	802	-0-	-2422	-0-	139	1	663	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					37
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					37
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					37
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3	50	1			15
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					15
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					15
11	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					15
12	3100	N	4275	-0-	1175	3132	4275	2			N	-0-					15
*01	3100	N	3745	-0-	645	3777	3745	2			N	-0-					15

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					2
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					39
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					39
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

08	T. A.		21	-0-	21	55	21	2			N	-0-					12
09	T. A.		12	-0-	12	67	12	2			N	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					12
11	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					12
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					15
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					16
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					16
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					16

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
11	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	9	N	36	36	1			-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	213	1	6444	2	N	-0-					18
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	N	-0-					18
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	195	1	6007	2	N	-0-					18
11	6150	X	6074	-0-	-76	-0-	191	1	5883	2	N	-0-					18
12	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	167	1	5071	2	N	-0-					18
01	6355	X	4927	-0-	-1428	-0-	157	1	4770	2	N	-0-					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					99
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					99
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	-0-					18
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	15	1	4046	2	N	-0-					18
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	-0-					18
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	1					19
							1	9									
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	4083	2	N	-0-					19
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					19

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					107
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					107
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					107
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	1			N	-0-					107
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					107
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					149
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					149
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	963	2	8	9	N	7					156
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	886	2	1	9	N	1	119	1			38
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					38
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	894	2	1	9	N	1					39

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

08	T. A.		242	-0-	242	649	242	2			Y	-0-					43
09	830	X	181	-0-	-649	-0-	181	2			Y	-0-					43
10	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					43
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					43
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					43
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2521	2	29	9	N	26					134
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2346	2	35	9	N	32	166	1			-0-
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2391	2	25	9	N	23					23
11	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	2298	2	34	9	N	31					54
12	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2394	2	24	9	N	22					76
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2336	2	42	9	N	38					114

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					34
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					34
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					34
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					34
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					34
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

08	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	N	2					102
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					105
10	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					105
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					105
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					105
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					108

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					177
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1359	2	20	9	N	18					195
10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1307	2	21	9	N	19	172	1			42
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1283	2	23	9	N	21					63
12	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1314	2	22	9	N	20					83
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					105

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149
09	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1656	2	13	9	N	12					161
10	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1733	2	11	9	N	10					171
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1730	2	19	9	N	17	140	1			48
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	N	15					63
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23					86

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2767	2	99	9	N	90					220
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2625	2	56	9	N	51	171	1			100
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2382	2	89	9	N	81					181
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2713	2	66	9	N	60	163	1			78
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2747	2	77	9	N	70					148
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2375	2	80	9	N	73	156	1			65

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1453	3	47	9	N	43					158
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1415	2	235	9	N	214	169	1			203
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1355	2	41	9	N	37					240
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1434	2	53	9	N	48					288
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1450	2	58	9	N	53					341
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	9	N	41					382

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

08	806	N	143	-0-	-663	-0-	137	2	6	9	N	5	165	1			32
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					32
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					32
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					16
09		14B2 EXT	1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-					16
10		14B2 EXT	1080	-0-	1080	2170	1080	2			N	-0-					16
11		T. A.	1023	-0-	1023	3193	1023	2			N	-0-					16
12	4285	X	1092	-0-	-3193	-0-	1092	2			N	-0-					16
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					8
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					8
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					8
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					8
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					32
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					32
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					32
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					32
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3215	-0-	115	115	3201	2	14	9	N	13					35
09	2818	N	2703	-0-	-115	-0-	2695	2	8	9	N	7					42
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	N	21					63
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2619	2	15	9	N	14	77	1			-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2761	2	28	9	N	25					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2987	2	96	9	N	87					109
09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	2			N	-0-					109
10	3081	N	3065	-0-	-16	-0-	3039	2	26	9	N	24	104	1			29
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2569	2	75	9	N	68					97
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2225	2	19	9	N	17	112	1			2
01	1922	X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2			N	-0-					2

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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					47
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					47
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					47
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	219	1	1421	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	133	1	1224	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	N	5	4	1			1
							6	9									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	124	1	1152	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	139	1	1811	2	N	6	6	1			1
							7	9									
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	2	N	6	5	1			2
							7	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	456	1	2342	2	Y	-0-			10
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	480	1	2538	2	Y	-0-			10
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	427	1	1832	2	Y	-0-			10
11	2460	X	33	-0-	-2427	-0-	33	1			Y	-0-			10
12	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	273	1	1964	2	Y	-0-			10
01	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	445	1	1790	2	Y	-0-			10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			1
09	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-			1
10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-			1
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	2			N	-0-			1
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2060	2	31	9	N	28			29
01	2263	N	1824	-0-	-439	-0-	1824	2			N	-0-			29

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

08	6166	X	4317	-0-	-1849	-0-	149	1	4168	2	N	-0-			25
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	144	1	3540	2	N	-0-			25
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-			25
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	142	1	3883	2	N	-0-			25
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	149	1	4154	2	N	-0-			25
*01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	2	N	-0-			24

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					8
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	60	2	37	9	N	34					42
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	2	37	9	N	34					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	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

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 2	N	-0-			90
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15 1	60 2	N	-0-			90
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	16 1	64 2	N	-0-			90
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15 1	61 2	N	-0-			90
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	16 1	42 2	N	-0-			90
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16	1	4241	2	N	10					75
							11	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	15	1	4037	2	N	1					76
							1	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	16	1	3637	2	N	10	86	1			-0-
							11	9									
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	15	1	3273	2	N	9					9
							10	9									
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	16	1	3754	2	N	19					28
							21	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					28

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	715	2	N	-0-					21
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					21
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-					21
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	15	1	677	2	N	-0-					21
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-					21
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2745	2	N	11					68
							12	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	15	1	2420	2	N	19					87
							21	9									
10	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	16	1	2312	2	N	23					110
							25	9									
11	2670	N	2522	-0-	-148	-0-	15	1	2494	2	N	12	95	1			27
							13	9									
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	16	1	2526	2	N	21					48
							23	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					48

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	2	N	54					188
							59	9									
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	135	1	2053	2	N	51	137	1			102
							56	9									
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	140	1	2313	2	N	57					159
							63	9									
11	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	106	1	1907	2	N	4					163
							4	9									
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	140	1	2561	2	N	41					204
							45	9									
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					204

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7382	2	24	9	N	22					185
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6897	2	37	9	N	34	172	1			47
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6899	2	19	9	N	17					64
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6177	2	48	9	N	44					108
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6131	2	19	9	N	17					125
*01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5787	2	31	9	N	28					153

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3467	2	10	9	N	9					9
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3618	2	44	9	N	40					49
01	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3454	2	1	9	N	1	49	1			1

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2017 - P/A 10/14/17

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
08	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	98	1	3004	2	N	-0-					53
09	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	94	1	2893	2	N	-0-					53
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	88	1	2726	2	N	-0-					53
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	79	1	2454	2	N	-0-					53
12	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	75	1	2312	2	N	-0-					53
01	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	72	1	2234	2	N	-0-					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557 X	3960	-0-	-597	-0-	16 8	1 9	3936	2	N	7					57
09	4410 X	3823	-0-	-587	-0-	15 4	1 9	3804	2	N	4					61
10	4433 X	3625	-0-	-808	-0-	16 8	1 9	3601	2	N	7					68
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	15	1	4624	2	N	-0-	60	1			8
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	4708	2	N	6					14
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					14

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	140 28	1 9	1716	2	N	25					42
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	135 14	1 9	1605	2	N	13					55
10	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	140 17	1 9	1544	2	N	15					70
11	1830 N	1756	-0-	-74	-0-	135 39	1 9	1582	2	N	35					105
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	2	N	-0-					105
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					105

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					38
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	-0-					38
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	16	1	22	2	N	-0-					38
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					38
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					38
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	630	2	N	9					97
09	1320	N	787	-0-	-533	-0-	15 7	1 9	765	2	N	6					103
10	527	N	177	-0-	-350	-0-	15	1	162	2	N	-0-					103
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	15	1	205	2	N	-0-					103
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					103
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					103

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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-					55
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-					55
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-					55
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-					55
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					55
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					151
09	4770	X	3697	-0-	-1073	-0-	3691	2	6	9	N	5					156
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5527	2	19	9	N	17					173
11	4380	X	3377	-0-	-1003	-0-	3371	2	6	9	N	5					178
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	N	5					183
01	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	4259	2	11	9	N	10					193

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					50
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					50
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1					51
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	N	7					58
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1					59
01	496 N	24	-0-	-472	-0-	23	2	1	9	N	1					60

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	2	3	9	N	3					205
09	3150 X	3076	-0-	-74	-0-	3065	2	11	9	N	10					215
10	3410 X	2960	-0-	-450	-0-	2960	2			N	-0-	171	1			44
11	3150 X	2846	-0-	-304	-0-	2838	2	8	9	N	7					51
12	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3113	2	8	9	N	7					58
01	3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3090	2	9	9	N	8					66

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 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
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2	8	9	N	7					7
10	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3005	2	15	9	N	14					21
11	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-					21
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					21
01	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					21

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	403 155	1 9	968	2	N	141	87	1			106
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	390 179	1 9	1346	2	N	163	242	1			27
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	403 133	1 9	1419	2	N	121	104	1			44
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	377 121	1 9	1603	2	N	110	94	1			60
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	403 109	1 9	1449	2	N	99	66	1			93
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	403 121	1 9	1355	2	N	110	104	1			99

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					87
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					87
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					87
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					87
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					87
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					17
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	93	1	1036	2	N	-0-					51
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	2	N	-0-					51
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	N	2	41	1			12
							2	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	N	-0-					12
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	N	-0-					12
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
08	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	310	1	11718	2	N	20	40	1			45
							22	9									
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	300	1	11377	2	N	49					94
							54	9									
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	310	1	11189	2	N	4	98	1			-0-
							4	9									
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	295	1	10352	2	N	44					44
							48	9									
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	310	1	10757	2	N	43	87	1			-0-
							47	9									
*01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	310	1	10815	2	N	49					49
							54	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					19
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					19
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					19
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					19
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4					23

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	38					63
							42	9									
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	15	1	366	2	N	19					82
							21	9									
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	16	1	383	2	N	-0-					82
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	15	1	375	2	N	-0-					82
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	35					117
							39	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					117

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					60
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	550	2	3	9	N	3					63
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					63
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					63
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					63
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3	167	1			56
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					66
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1138	2	9	9	N	8					74
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					82
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					84
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1					85

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	186	1	3681	2	N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	168	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	93	1	3231	2	N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	90	1	3112	2	N	14					14
							15	9									
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	93	1	3156	2	N	30					44
							33	9									
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	25					69
							28	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

08	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	142	1	1383	2	N	101	114	1			1
							111	9									
09	2100	N	1304	-0-	-796	-0-	1304	2			N	-0-					1
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1718	2	N	288	284	1			5
							317	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	324	1	1763	2	N	286	200	1			91
							315	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	335	1	1620	2	N	186	273	1			4
							205	9									
01	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	335	1	1497	2	N	244	154	1			94
							268	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	2	90	9	N	82					84
09	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-	83	1			1
10	3534	X	2256	-0-	-1278	-0-	2137	2	119	9	N	108	109	1			-0-
11	3570	X	2515	-0-	-1055	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	2972	2	45	9	N	41					41
01	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	3059	2	76	9	N	69					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					1
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6727	2	39	9	N	35	29	1			7
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6545	2	34	9	N	31	33	1			5
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6603	2	34	9	N	31	30	1			6
*01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6155	2	34	9	N	31	30	1			7

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

08	3968		3424	-0-	-544	-0-	157	1	3243	3	Y	22					133
							24	9									
09	3780	#	3636	-0-	-144	-0-	198	1	3412	3	Y	24					157
							26	9									
10	3689	#	1878	-0-	-1811	-0-	95	1	1769	3	Y	13	96	1			74
							14	9									
11	3300	#	1210	-0-	-2090	-0-	66	1	1136	3	Y	7					81
							8	9									
12	3751	#	3405	-0-	-346	-0-	203	1	3168	3	Y	31					112
							34	9									
01	3751	#	2603	-0-	-1148	-0-	154	1	2421	3	Y	25					137
							28	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	434	N	343	-0-	-91	-0-	24	1	319	2	N	-0-					172
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	23	1	338	2	N	18					190
							20	9									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	27	1	285	2	N	-0-					190
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	262	2	N	28					218
							31	9									
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-					218
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	N	-0-					218

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

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	385	1	292	2	N	4					92
							4	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	297	1	228	2	N	3	1	8			94
							3	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	208	1	210	2	N	5					99
							6	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	190	1	280	2	N	3	89	1	1	8	12
							3	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	172	1	253	2	N	3					15
							3	9									
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	179	1	320	2	N	5					20
							6	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

08	155	N	104	-0-	-51	-0-	59	1	45	2	N	-0-					24
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					24
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	61	1	61	2	N	-0-					24
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	N	-0-					24
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					24
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	63	1	113	2	N	-0-					24

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
08	682	N	382	-0-	-300	-0-	217	1	164	2	N	1	1	8			50
							1	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	440	1	336	2	N	-0-					50
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	318	1	320	2	N	-0-					50
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	418	1	614	2	N	3	3	8			50
							3	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	299	1	439	2	N	-0-					50
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	217	1	390	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					85
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	2	17	9	N	15					100
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					110
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	105	2	18	9	N	16					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7487	2	36	9	N	33					309
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7234	2	32	9	N	29	166	1			172
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7432	2	17	9	N	15					187
*11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7161	2	8	9	N	7					194
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					194
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					194

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					145
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	2					147
							2	9									
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	24	1	459	2	Y	3					150
							3	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					150
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2					152
							2	9									
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					152

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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	8					60
							9	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					60
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1465	2	Y	3					63
							3	9									
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	77	1	1447	2	Y	5					68
							6	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	Y	7					75
							8	9									
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	101	1	1492	2	Y	3					78
							3	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	130	1	2662	2	Y	-0-					32
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	153	1	3129	2	Y	-0-					32
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3285	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	150	1	2842	2	Y	-0-					32
12	3162	X	1805	-0-	-1357	-0-	109	1	1696	2	Y	-0-					32
*01	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	106	1	1578	2	Y	-0-					32

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
08	2542	N	1663	-0-	-879	-0-	77	1	1585	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	2460	N	1713	-0-	-747	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					97
10	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	87	1	1650	2	Y	4					101
							4	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	3					104
							3	9									
12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					104
*01	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	86	1	1276	2	Y	-0-					104

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
08	4898	X	4248	-0-	-650	-0-	198	1	4044	2	Y	5					202
							6	9									
09	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	191	1	3924	2	Y	18					220
							20	9									
10	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	208	1	3936	2	Y	7	189	1			38
							8	9									
11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	198	1	3742	2	Y	19					57
							21	9									
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4442	2	Y	18					75
							20	9									
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	274	1	4057	2	Y	10					85
							11	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
08	9052	X	8526	-0-	-526	-0-	396	1	8091	2	Y	35	30	1	2	8	9
							39	9									
09	8670	X	8239	-0-	-431	-0-	381	1	7825	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
10	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	425	1	8029	2	Y	57	48	1	1	8	22
							63	9									
11	8250	X	8232	-0-	-18	-0-	410	1	7755	2	Y	61	63	1			20
							67	9									
12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	519	1	8072	2	Y	94	85	1			29
							103	9									
*01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	536	1	7950	2	Y	174	163	1			40
							191	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4429	-0-		-593		-0-		205	1	4196	2	Y	25					163
										28	9									
09	4860	X	4042	-0-		-818		-0-		187	1	3841	2	Y	13					176
										14	9									
10	5022	X	3787	-0-		-1235		-0-		190	1	3586	2	Y	10					186
										11	9									
11	4680	X	3772	-0-		-908		-0-		189	1	3568	2	Y	14					200
										15	9									
12	4712	X	3879	-0-		-833		-0-		232	1	3605	2	Y	38	175	1			63
										42	9									
01	4433	X	3517	-0-		-916		-0-		222	1	3284	2	Y	10					73
										11	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	14590	-0-		-5250		-0-		679	1	13883	2	Y	25	18	1	6	8	5
										28	9									
09	19200	X	13191	-0-		-6009		-0-		612	1	12558	2	Y	19	15	1			9
										21	9									
10	17980	X	12798	-0-		-5182		-0-		641	1	12117	2	Y	36	29	1	2	8	14
										40	9									
11	15150	X	11163	-0-		-3987		-0-		559	1	10553	2	Y	46	45	1			15
										51	9									
12	15035	X	11453	-0-		-3582		-0-		688	1	10712	2	Y	48	48	1			15
										53	9									
01	14570	X	11148	-0-		-3422		-0-		702	1	10407	2	Y	35	42	1			8
										39	9									

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71672	X	37778	-0-		-33894		-0-		1747	1	35732	2	Y	272	359	1	20	8	175
										299	9									
09	69360	X	28469	-0-		-40891		-0-		1311	1	26930	2	Y	207	178	1			204
										228	9									
10	71672	X	25307	-0-		-46365		-0-		1260	1	23831	2	Y	196	180	1	4	8	216
										216	9									
11	69360	X	23858	-0-		-45502		-0-		1189	1	22463	2	Y	187	184	1			219
										206	9									
12	71672	X	22323	-0-		-49349		-0-		1546	1	20610	2	Y	152	172	1	2	8	197
										167	9									
01	71672	X	NO RPT	-0-		-71672		-0-						Y	NO RPT					197

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	125	1	1499	2	N	3	3	8			99
							3	9									
09	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	205	1	1346	2	N	-0-					99
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			99
11	1740	X	1319	-0-	-421	-0-	1319	2			N	-0-					99
12	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1319	2	61	9	N	55	7	8			147
01	1612	X	1608	-0-	-4	-0-	1572	2	36	9	N	33	119	1	4	8	57

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6					53
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					63
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					65
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	977	2	6	9	N	5					70
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					70
01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	113	1	745	2	N	2					72
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	677	-0-	-1028	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	375	-0-	-1275	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	551	-0-	-1154	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			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
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1837	-0-	-413	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1762	-0-	-284	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	3			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
08	0	N	-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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09	2280 X	2157	-0-	-123	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2356 X	1378	-0-	-978	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			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
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			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
08	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1749	-0-	-681	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	626	-0-	-1296	-0-	626	3			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
08	2883	N	2272	-0-	-611	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2189	-0-	-601	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1667	-0-	-782	-0-	1667	3			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
08	3968	X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2006	-0-	-1834	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2346	-0-	-1622	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1293	-0-	-2547	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	217	-0-	-2139	-0-	217	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	514	-0-	-726	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	97	-0-	-1329	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	868	N	160	-0-	-708	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	392	-0-	-958	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

08	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2804	-0-	-736	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2640	-0-	-987	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1920	-0-	-270	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1183	-0-	-1111	-0-	1183	3			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
08	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3094	-0-	94	94	3094	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3221	-0-	121	215	3221	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	929	-0-	-683	-0-	929	3			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
08	5580	X	2285	-0-	-3295	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	1501	-0-	-3899	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	1806	-0-	-3309	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	697	-0-	-2310	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1377	-0-	-2013	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2594	-0-	-909	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	3			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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	778	-0-	-369	-0-	778	3			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
08	1953	X	780	-0-	-1173	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1179	-0-	-711	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	398	-0-	-966	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	682	-0-	-638	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	803	-0-	-406	-0-	803	3			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
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	3			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
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1475	-0-	-445	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	726	-0-	-731	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			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
08	3100	N	6472	-0-	3372	6600	6472	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5758	-0-	2758	9358	5758	3			N	-0-					-0-
10	11045	X	1687	-0-	-9358	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	517	-0-	-847	-0-	517	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3142	-0-	42	165	3142	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	838	-0-	-165	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	558	X	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558	X	37	-0-	-521	-0-	37	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

08	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2487	-0-	-633	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1133	-0-	-397	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	803	-0-	-654	-0-	803	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

08	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2197	-0-	-1058	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1583	-0-	-1362	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

08	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	495	-0-	-765	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	836	-0-	-745	-0-	836	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

08	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	721	-0-	-953	-0-	721	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	220	-0-	-1160	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
08	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	752	-0-	-1168	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	781	-0-	-1203	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			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
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	592	-0-	-586	-0-	592	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 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
08	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	1715	-0-	-2395	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3196	-0-	-1082	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 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
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 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
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	4439	-0-	-3683	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 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
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-

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
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	3			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
08	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1628	-0-	-532	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1149	-0-	-1393	-0-	1149	3			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
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-

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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	3			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
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	972	-0-	-1105	-0-	972	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	124	-0-	-1891	-0-	124	3			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
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-

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
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	502	-0-	-578	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	332	-0-	-784	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	788	-0-	-359	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			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
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-

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
08	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3394	-0-	-356	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2043	-0-	-1739	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	663	-0-	-1617	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	955	-0-	-1401	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1117	-0-	-464	-0-	1117	3			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
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
11	2740	N	2655	-0-	-85	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	635	-0-	-1194	-0-	635	3			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
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 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
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-

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
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-

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
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-

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
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2469	-0-	-910	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					19
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					19
10	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					19
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					19
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					19
01	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					97
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	N	3					100
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					100
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					88
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					88
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					88
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					88
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					88
01	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					88

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					142
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					142
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					142
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					142
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					142
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1265	-0-	-874	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	2070	X	1559	-0-	-511	-0-	1539	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	2139	X	1261	-0-	-878	-0-	1241	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1492	-0-	-128	-0-	1473	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	1335	2	19	9	Y	17	18	1			10
*01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1356	2	19	9	Y	17	14	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1885	-0-	-1494	-0-	1865	2	20	9	Y	18	19	1			12
09	3270	X	1605	-0-	-1665	-0-	1581	2	24	9	Y	22	20	1			14
10	3379	X	1758	-0-	-1621	-0-	1735	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1605	-0-	-375	-0-	1581	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	1891	X	1674	-0-	-217	-0-	1652	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1891	X	1592	-0-	-299	-0-	1570	2	22	9	Y	20	17	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	2063	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2574	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	2108	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2123	2	24	9	Y	22	25	1			14
*12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2118	2	23	9	Y	21	23	1			12
*01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1837	2	25	9	Y	23	18	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	1730	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1920	X	1704	-0-	-216	-0-	1683	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1734	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1687	2	19	9	Y	17	19	1			10
*01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1658	2	23	9	Y	21	15	1			16

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1316	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1219	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	Y	12	14	1			8
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	Y	12	10	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	195	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	2	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1253	-0-	-669	-0-	1239	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1347	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1138	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1048	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	813	2	15	9	Y	14	15	1			8
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	11	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1190	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1117	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12	14	1			8
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	Y	15	11	1			11

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	110	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			1
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	Y	11	4	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	5	5	1	4
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	6	6	1	4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	6	5	1	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7	1	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	6	1	3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2042	2 22 9	Y	20	20	1	13
09	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	2032	2 24 9	Y	22	21	1	14
10	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	2083	2 25 9	Y	23	20	1	17
11	2070	X	2006	-0-	-64	-0-	1982	2 24 9	Y	22	25	1	14
12	2108	X	2016	-0-	-92	-0-	1993	2 23 9	Y	21	23	1	12
*01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2 28 9	Y	25	18	1	19

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	794	-0-	-570	-0-	787	2 7 9	Y	6	7	1	4
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	2 9 9	Y	8	7	1	5
10	775	N	629	-0-	-146	-0-	620	2 9 9	Y	8	7	1	6
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	649	2 8 9	Y	7	8	1	5
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2 8 9	Y	7	8	1	4
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2 6 9	Y	5	5	1	4

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2334	-0-	-1696	-0-	2313	2 21 9	Y	19	19	1	13
09	3900	X	1755	-0-	-2145	-0-	1731	2 24 9	Y	22	21	1	14
10	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	2418	2 24 9	Y	22	19	1	17
11	2250	X	1964	-0-	-286	-0-	1941	2 23 9	Y	21	24	1	14
12	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	1939	2 22 9	Y	20	22	1	12
01	2108	X	1682	-0-	-426	-0-	1659	2 23 9	Y	21	17	1	16

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2 1 9	Y	1	1	1	1
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	47	2 1 9	Y	1	1	1	1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2 1 9	Y	1	1	1	1
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2 1 9	Y	1	1	1	1
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2 1 9	Y	1	1	1	-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2211	-0-	-83	-0-	2186	2 25 9	Y	23	23	1	15
09	2220	X	2101	-0-	-119	-0-	2071	2 30 9	Y	27	25	1	17
10	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1769	2 29 9	Y	26	23	1	20
11	2220	X	1214	-0-	-1006	-0-	1185	2 29 9	Y	26	29	1	17
12	2294	X	1415	-0-	-879	-0-	1389	2 26 9	Y	24	27	1	14
01	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	1439	2 21 9	Y	19	19	1	14

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
08	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1374	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1596	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1719	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11	13	1			7
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1457	2	21	9	Y	19	12	1			14

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
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	18	1			10
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	Y	9	12	1			7

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
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2795	2	31	9	Y	28	28	1			19
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2806	2	36	9	Y	33	31	1			21
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2824	2	36	9	Y	33	29	1			25
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2630	2	35	9	Y	32	36	1			21
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2659	2	33	9	Y	30	33	1			18
*01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2648	2	36	9	Y	33	26	1			25

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
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
08	1240	N	501	-0-	-739	-0-	486	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1200	N	276	-0-	-924	-0-	258	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1240	N	300	-0-	-940	-0-	282	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	334	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	10	1			3

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
08	1395	X	1007	-0-	-388	-0-	993	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1350	X	712	-0-	-638	-0-	695	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1395	X	189	-0-	-1206	-0-	174	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	Y	15	16	1			10
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	Y	27	15	1			20

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2960	X	2510	-0-	-450	-0-	2485	2	25	9	Y	23	23	1			16
09	2640	X	2500	-0-	-140	-0-	2471	2	29	9	Y	26	25	1			17
10	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2525	2	30	9	Y	27	24	1			20
11	2460	X	2442	-0-	-18	-0-	2413	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2356	2	28	9	Y	25	27	1			15
*01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	Y	30	22	1			23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1415	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	1213	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1555	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	Y	18	20	1			12
*12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	Y	16	18	1			10
*01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	15	1			14

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	1240	X	502	-0-	-738	-0-	494	2	8	9	Y	7	6	1			5

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2083	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2310	X	1842	-0-	-468	-0-	1819	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	1843	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1744	-0-	-296	-0-	1720	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1645	2	22	9	Y	20	22	1			12
*01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1910	2	26	9	Y	24	18	1			18

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
08	589	N	258	-0-	-331	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	222	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			5
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	230	2	7	9	Y	6	7	1			4
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	5	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1216	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1269	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1415	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15	12	1			11

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
08	713	N	303	-0-	-410	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	287	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	4	1			2
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	3	1			4

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 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
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	1	1	958	2	Y	13					42
							14	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	41	1			12
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1	1	1165	2	Y	4					16
							4	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	-0-					16
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	Y	-0-	16	1			-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	Y	2					10
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	Y	3	10	1			3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	4					4
							4	9									

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	2	Y	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1			8
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10	11	1			7

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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6	7	1			4
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	Y	7	5	1			5

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
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1725	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	14	1			17

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
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	502	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	810	N	464	-0-	-346	-0-	454	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	416	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	340	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	6	1			3

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
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	6	1			4
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	7	1			12

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
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	503	2	7	9	Y	6	7	1			4
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	6	1			3
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 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
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3	4	1			2
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8	4	1			6

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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	462	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
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					2
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	188	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1					2
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					2
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	3	1			1
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	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
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1201	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2273	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2174	2	29	9	Y	26	15	1			20

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			2
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	4	1			2
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	3	1			4

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	681	-0-	-187	-0-	673	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	645	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			5
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7	6	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2241	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2261	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2190	2	25	9	Y	23	26	1			15
*12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2074	2	29	9	Y	26	19	1			20

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

08	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1878	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2160	X	1836	-0-	-324	-0-	1808	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1683	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	1385	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	1891	X	1688	-0-	-203	-0-	1664	2	24	9	Y	22	24	1			13
*01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	21	18	1			16

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

08	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1480	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1468	2	20	9	Y	18	17	1			11
10	1829	X	1631	-0-	-198	-0-	1611	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	1576	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	1490	2	19	9	Y	17	18	1			10
*01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	Y	19	14	1			15

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1626	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			8
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1334	2	14	9	Y	13	14	1			8
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	11	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1016	-0-	-689	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	856	2	11	9	Y	10	11	1			6
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1230	N	938	-0-	-292	-0-	923	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	699	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	648	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	Y	12	14	1			7
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	9	1			4

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1611	2	6	9	Y	5	6	1			3
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5	5	1			3
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	Y	22	8	1			17

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
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3032	2	39	9	Y	35	35	1			23
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2941	2	44	9	Y	40	37	1			26
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2914	2	43	9	Y	39	35	1			30
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3982	2	43	9	Y	39	44	1			25
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2926	2	41	9	Y	37	40	1			22
01	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2515	2	34	9	Y	31	29	1			24

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1594	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1562	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1590	X	1532	-0-	-58	-0-	1513	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	1619	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	Y	19	14	1			14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	1842	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1396	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	Y	20	14	1			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1080	N	742	-0-	-338	-0-	729	2	13	9	Y	12	14	1			8
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	Y	11	10	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	232	-0-	-326	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	575	2	12	9	Y	11	12	1			7
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	11	1			6
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	7	1			4

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	2418	2	25	9	Y	23	23	1			15
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2171	2	30	9	Y	27	25	1			17
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2102	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2090	2	29	9	Y	26	29	1			17
*12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2068	2	25	9	Y	23	26	1			14
01	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	2046	2	29	9	Y	26	21	1			19

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	978	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	12	1			11

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
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1205	2	24	9	Y	22	20	1			14
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	23	1			13
*12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	Y	20	21	1			12
01	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	1007	2	13	9	Y	12	15	1			9

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
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1705	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16	18	1			11
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	14	1			15

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

08	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1287	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1118	2	15	9	Y	14	15	1			9
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	13	1			18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	17	1			10
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	Y	19	13	1			14

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

08	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1920	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	1722	2	23	9	Y	21	20	1			14
10	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2053	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1757	2	22	9	Y	20	22	1			12
*01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	18	1			18

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	13	1			8
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	Y	11	12	1			7
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	10	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1553	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1333	X	893	-0-	-440	-0-	876	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1178	X	640	-0-	-538	-0-	631	2	9	9	Y	8	11	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	Y	10	11	1			6
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	Y	11	8	1			8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	8	1			8

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	20	1			12
*12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1747	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1715	2	23	9	Y	21	15	1			16

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
08	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1337	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17	13	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13 9	Y	12	12	1		8
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15 9	Y	14	13	1		9
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14 9	Y	13	12	1		10
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15 9	Y	14	15	1		9
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14 9	Y	13	14	1		8
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15 9	Y	14	11	1		11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17 9	Y	15	15	1		10
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19 9	Y	17	16	1		11
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19 9	Y	17	15	1		13
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19 9	Y	17	19	1		11
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17 9	Y	15	17	1		9
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15 9	Y	14	13	1		10

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12 9	Y	11	11	1		7
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13 9	Y	12	11	1		8
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13 9	Y	12	11	1		9
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13 9	Y	12	13	1		8
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12 9	Y	11	12	1		7
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14 9	Y	13	10	1		10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

08	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1079	2	12 9	Y	11	11	1		8
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1141	2	13 9	Y	12	12	1		8
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1085	2	14 9	Y	13	11	1		10
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1023	2	13 9	Y	12	14	1		8
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13 9	Y	12	13	1		7
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18 9	Y	16	11	1		12

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1119	2	13 9	Y	12	12	1		8
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15 9	Y	14	13	1		9
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	941	2	14 9	Y	13	12	1		10
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15 9	Y	14	15	1		9
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14 9	Y	13	14	1		8
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23 9	Y	21	13	1		16

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

08	124	N	59	-0-	-65	-0-	58	2	1 9	Y	1	1	1		1
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	23	2	1 9	Y	1	1	1		1
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1 9	Y	1	1	1		1
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1 9	Y	1	1	1		1
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1 9	Y	1	1	1		1
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1 9	Y	1	1	1		1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-		1211	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1288	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-		1239	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		1244	2	18	9	Y	16	17	1			10
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		1210	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		1176	2	17	9	Y	15	12	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1765	-0-	-374	-0-		1746	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2070	X	1695	-0-	-375	-0-		1674	2	21	9	Y	19	18	1			12
10	2139	X	1676	-0-	-463	-0-		1655	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1770	X	912	-0-	-858	-0-		891	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1798	X	338	-0-	-1460	-0-		318	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1612	X	415	-0-	-1197	-0-		409	2	6	9	Y	5	12	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-		1525	2	21	9	Y	19	20	1			13
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-		1745	2	26	9	Y	24	22	1			15
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-		1744	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-		1689	2	25	9	Y	23	25	1			15
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-		1900	2	23	9	Y	21	23	1			13
*01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-		1850	2	24	9	Y	22	18	1			17

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		1401	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1326	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		1344	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		1374	2	17	9	Y	15	17	1			10
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-		914	2	17	9	Y	15	16	1			9
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-		264	2	2	9	Y	2	9	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-		904	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-		941	2	11	9	Y	10	9	1			6
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1046	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1016	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		1016	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-		982	2	13	9	Y	12	8	1			9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	41	-0-	-176	-0-		40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-		99	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	11	-0-	-51	-0-		10	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-		6	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-		24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	3	1	1842	2	Y	28					96
							31	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1848	2	32	9	Y	29	95	1			30
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1785	2	Y	29					59
							32	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	40					99
							44	9									
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	2	Y	46	117	1			28
							51	9									
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1645	2	Y	52					80
							57	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	Y	15	15	1			10
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	19	1			11
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	14	1			15

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	3	1	2106	2	Y	7					24
							8	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	24	1			8
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	Y	-0-					8
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1	1	1883	2	Y	-0-					8
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	-0-	8	1			-0-
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	16	1	1869	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1172	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1175	2	14	9	Y	13	15	1			9
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	11	1			11

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1868	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1960	2	23	9	Y	21	24	1			14
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	Y	20	22	1			12
*01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2081	2	29	9	Y	26	18	1			20

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25	9	Y	23	21	1			15
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1962	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	Y	23	25	1			15
*12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	23	1			12
*01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1994	2	29	9	Y	26	19	1			19

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
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1498	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1			9
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1382	2	14	9	Y	13	15	1			8
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	13	1			7
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	9	1			6

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15	9	Y	14	14	1			10
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	16	1			11
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	15	1			12
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1218	2	19	9	Y	17	18	1			11
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	Y	15	17	1			9
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	13	1			12

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
08	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	2163	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	1940	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	1986	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	1885	2	15	9	Y	14	15	1			8
*01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	Y	24	14	1			18

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
08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			8
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1264	2	15	9	Y	14	13	1			9
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1239	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1188	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	11	1			11

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
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	18	1			13
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1473	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	1736	X	958	-0-	-778	-0-	937	2	21	9	Y	19	20	1			11
01	1922	X	693	-0-	-1229	-0-	684	2	9	9	Y	8	13	1			6

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
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1698	2	23	9	Y	21	20	1			13
10	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	1653	2	23	9	Y	21	18	1			16
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	23	1			13
*12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	Y	19	21	1			11
01	1767	X	1475	-0-	-292	-0-	1454	2	21	9	Y	19	16	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	837	N	16	-0-	-821	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	4	1			3
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			3
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	4	1			2
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	4	1			4

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
08	1116	N	802	-0-	-314	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	7	1			7

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
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	852	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	794	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	Y	8	7	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	10	1			6
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	Y	8	9	1			5
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	8	1			11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1172	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1278	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1150	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1113	2	15	9	Y	14	16	1			9
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	Y	14	15	1			8
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8	10	1			6

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	517	2	8	9	Y	7	8	1			4
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	7	1			4
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8	6	1			6

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
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	566	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	9	1			5
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	Y	6	6	1			5

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
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1819	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1659	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22	25	1			14
*12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	23	1			12
*01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17	16	1			13

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
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	Y	16	16	1			11
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18	17	1			12
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1481	2	20	9	Y	18	20	1			12
*12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1534	2	18	9	Y	16	18	1			10
*01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1640	2	22	9	Y	20	15	1			15

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	Y	13	13	1			9
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	Y	15	14	1			10
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	16	1			10
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	15	1			8
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	19	13	1			14

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
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	Y	5	6	1			3
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5	5	1			3
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	6	1			10

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
08	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1			6
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	Y	9	11	1			6
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	Y	9	10	1			5
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	8	1			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
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1116	2	14	9	N	13	13	1			9
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	2	17	9	N	15	14	1			10
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16	14	1			12
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	N	15	17	1			10
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1271	2	15	9	N	14	16	1			8
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	N	16	12	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	538	3	46	9	N	42	2	8			217
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	507	3	37	9	N	34	1	8			250
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	377	3	37	9	N	34	1	8			283
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	322	3	35	9	N	32	1	8			314
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	263	3	35	9	N	32					346
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	323	3	22	9	N	20	1	8			365

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

08	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	116	1	1518	3	N	12					97
							13	9									
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	119	1	1578	3	N	1	98	1			-0-
							1	9									
10	1674	X	1437	-0-	-237	-0-	103	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	368	1	4909	3	N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	861	-0-	-565	-0-	58	1	801	3	N	2					2
							2	9									

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

08	1395	X	712	-0-	-683	-0-	52	1	660	3	N	-0-					20
09	1350	X	628	-0-	-722	-0-	45	1	583	3	N	-0-					20
10	1240	X	609	-0-	-631	-0-	45	1	564	3	N	-0-					20
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	38	1	503	3	N	-0-					20
12	806	X	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-					20
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	32	1	448	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	283	1	984	2	N	3					68
							3	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	316	1	1140	2	N	27	1	8			94
							30	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1296	2	N	16					110
							18	9									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	400	1	1443	2	N	14					124
							15	9									
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	281	1	1109	2	N	8					132
							9	9									
01	1705	N	266	-0-	-1439	-0-	91	1	166	2	N	8	90	1			50
							9	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	211	1	1098	2	N	7					144
							8	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	236	1	966	2	N	10					154
							11	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	217	1	1265	2	N	10					164
							11	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1212	2	N	5					169
							6	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	225	1	1213	2	N	6					175
							7	9									
01	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	208	1	895	2	N	3	130	1			48
							3	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					74
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					74
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					74
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74
*12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					74
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
09	1800	N	985	-0-	-815	-0-	984	3	1	9	N	1					2
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					2
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					4
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	1					5
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1048	3	2	9	N	2					7

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

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
08		3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09		3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
10		2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11		2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12		2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*01		2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
08	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					60
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 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
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	3			Y	-0-					3
09	10380	X	9360	-0-	-1020	-0-	9348	3	12	9	Y	11					14
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11507	3	1	9	Y	1					15
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10968	3	21	9	Y	19					34
12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11349	3	12	9	Y	11					45
*01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10794	3	24	9	Y	22					67

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					110
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					110
11	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					110
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			N	-0-					110
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	N	1599	-0-	-771	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	868	N	471	-0-	-397	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					28
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					28
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
01	1364	N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
08	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					1
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					1
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	472	3	1	9	Y	1					2
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			Y	-0-					2
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	3	1	9	Y	1					3

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					4
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					4
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	1	5			3
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					3
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					3
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-	2	5			1
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					1
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					1
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

08	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					19
09	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	3			N	-0-					19
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-	9	5			10
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					10
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					10
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3			N	-0-					10

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					4
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					4
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-	2	5			2
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					2
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					2
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5					6
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					6
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	3	7	9	Y	6					12
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3619	3	4	9	Y	4					16
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	3	8	9	Y	7					23

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

08	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	2190	3			N	-0-					22
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					22
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-	10	5			12
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2050	3			N	-0-					12
12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	3			N	-0-					12
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

08	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					21
09	2550	N	1416	-0-	-1134	-0-	1416	3			N	-0-					21
10	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-	5	5			16
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					16
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					16
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					17
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					17
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-	8	5			9
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					9
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					9
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					9

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
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					2
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	1	5			1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					1
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1

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
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2373	3			Y	-0-					23
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					23
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	3			Y	-0-	11	5			12
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					12
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					12
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2267	3			Y	-0-					12

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
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					1
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	Y	5					6
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					6
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4544	3	9	9	Y	8					14
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3	6	9	Y	5					19
*01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4521	3	10	9	Y	9					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					1
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3					4
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	Y	1					5
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2880	3	4	9	Y	4					9
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	3	3	9	Y	3					12
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2651	3	7	9	Y	6					18

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

08	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

08	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	3			Y	-0-					1
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1767	3	2	9	Y	2					3
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3			Y	-0-					3
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1763	3	3	9	Y	3					6
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1664	3	1	9	Y	1					7
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					8
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					8
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	4	5			4
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					4
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					4
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					1
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2857	3	3	9	Y	3					4
10	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	2778	3	6	9	Y	5					9
12	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2782	3	3	9	Y	3					12
01	2883	N	2528	-0-	-355	-0-	2522	3	6	9	Y	5					17

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
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					23
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					23
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-	10	5			13
11	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	2189	3			N	-0-					13
01	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	1993	3			N	-0-					13

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 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
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-

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
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			Y	-0-					1
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					1
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					1
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					1

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
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			Y	-0-					1
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					1
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					1
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					1
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			Y	-0-					1

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
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					2
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-	2	5			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	3	3	9	Y	3					4
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					4
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	Y	4					8
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3	3	9	Y	3					11
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	3	6	9	Y	5					16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			Y	-0-					1
09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2830	3	3	9	Y	3					4
10	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	2729	3	6	9	Y	5					9
12	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2789	3	3	9	Y	3					12
01	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2570	3	6	9	Y	5					17

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			Y	-0-					1
09	1230	N	972	-0-	-258	-0-	971	3	1	9	Y	1					2
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					2
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1047	3	1	9	Y	1					3
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					4
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	998	3	2	9	Y	2					6

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					24
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					24
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-	11	5			13
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					13
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					13
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					13

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					15
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					15
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-	7	5			8
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					8
12	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					8
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	3			N	-0-					8

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	3			N	-0-					12
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					12
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	7	5			5
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					5
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					5
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					5

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

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-

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

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					33
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					38
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3					41
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	931	2	N	-0-					41
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4					45
01	1488	N	883	-0-	-605	-0-	881	2	2	9	N	2					47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					1
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					1
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					1
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					1
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					1
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-					8
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					8
10	1085	X	796	-0-	-289	-0-	796	2			N	-0-					8
11	1050	X	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					8
12	1240	X	636	-0-	-604	-0-	636	2			N	-0-					8
01	1240	X	907	-0-	-333	-0-	907	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					45
09	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					45
10	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					45
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					45
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	2			N	-0-					45
01	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					8
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					8
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					8
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					8
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					8
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					97
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					97
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					97
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					97
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					97
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

08	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			Y	-0-					48
09	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2387	2			Y	-0-					48
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					48
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			Y	-0-					48
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					48
01	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					82
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					82
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					82
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					82
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					82
01	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	129	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	105	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	112	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	109	1	1553	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	195	1	2991	2	Y	-0-					3
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					3
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	122	1	1860	2	Y	29					32
							32	9									
11	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	140	1	2136	2	Y	-0-					32
12	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	146	1	2132	2	Y	-0-	16	1			16
01	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	169	1	2405	2	Y	6					22
							7	9									

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	102	1	1491	2	Y	-0-					-0-
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	102	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	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
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-					5
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	125	1	2041	2	Y	-0-					5
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	2031	2	Y	-0-					5
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	159	1	2419	2	Y	-0-					5
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					5
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	144	1	2057	2	Y	-0-					5

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
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	-0-					18
09	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	75	1	1225	2	Y	-0-					18
10	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-					18
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	73	1	1069	2	Y	-0-	16	1			2
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	61	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					17
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					17
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					17
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					17
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	45	1	655	2	Y	-0-	11	1			6
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	48	1	685	2	Y	-0-					6

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
08	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	105	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	119	1	1943	2	Y	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	122	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	187	1	2660	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
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	122	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1344	-0-	-576	-0-	83	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	104	1	1479	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	819	2	Y	-0-					7
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					7
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					7
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					7
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					7
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	52	1	740	2	Y	-0-					7

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
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					3
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	171	1	2795	2	Y	-0-					3
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	119	1	1812	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	149	1	2173	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	131	1	1861	2	Y	-0-					2

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
08	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	104	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	89	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	94	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	123	1	1748	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
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	Y	-0-					12
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-					12
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	29					41
							32	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	135	1	2059	2	Y	-0-					41
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	160	1	2338	2	Y	-0-	21	1			20
*01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	2	Y	5					25
							6	9									

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
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	164	1	2513	2	Y	-0-					32
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	-0-					32
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	89					121
							98	9									
11	3000	N	3016	-0-	16	16	186	1	2830	2	Y	-0-					121
12	3030	N	3014	-0-	-16	-0-	193	1	2821	2	Y	-0-	71	1			50
*01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	189	1	2693	2	Y	17					67
							19	9									

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
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	67	1	1103	2	Y	-0-					1
10	1240	N	834	-0-	-406	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					1
11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	53	1	811	2	Y	-0-					1
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	52	1	764	2	Y	-0-					1
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					13
09	1140	N	951	-0-	-189	-0-	55	1	896	2	Y	-0-					13
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					13
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					13
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	-0-	6	1			7
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	2	Y	-0-					7

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
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					3
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					3
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	Y	-0-					3
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95	1	1445	2	Y	-0-					3
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					3
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	Y	-0-					3

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
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					5
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					5
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					5
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					5
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	384	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					4

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
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	60	1	915	2	Y	-0-					1
09	1080	N	685	-0-	-395	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					1
10	1054	N	767	-0-	-287	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					1
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					1
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					1
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					1

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
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	175	1	2685	2	Y	-0-					2
09	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	166	1	2530	2	Y	30					32
							33	9									
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					32
12	3038	X	1974	-0-	-1064	-0-	126	1	1848	2	Y	-0-	15	1			17
01	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	124	1	1772	2	Y	6					23
							7	9									

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
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2457	2	Y	-0-					11
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	2	Y	-0-					11
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	2380	2	Y	-0-					11
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	162	1	2467	2	Y	-0-					11
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	2	Y	-0-	7	1			4
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	140	1	1997	2	Y	-0-					4

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
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	184	1	2828	2	Y	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	143	1	2349	2	Y	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	173	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	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
08	2624	N	2553	-0-	-71	-0-	156	1	2397	2	Y	-0-					6
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2187	2	Y	-0-					6
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	170	1	2586	2	Y	29					35
							32	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					35
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	183	1	2670	2	Y	-0-	16	1			19
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	184	1	2616	2	Y	6					25
							7	9									

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	271	1	2641	3	Y	7					94
							8	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	322	1	3306	3	Y	2	77	1			19
							2	9									
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	330	1	3548	3	Y	17					36
							19	9									
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	318	1	3196	3	Y	4					40
							4	9									
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	328	1	2927	3	Y	9					49
							10	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

08	558	N	512	-0-	-46	-0-	506	3	6	9	Y	5					22
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	379	3	4	9	Y	4	21	1			5
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	409	3	4	9	Y	4					9
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	377	3	6	9	Y	5					14
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3					17
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2584	3	11	9	Y	10					40
09	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2182	3	14	9	Y	13	39	1			14
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2544	3	9	9	Y	8					22
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13					35
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	6					41
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					41

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	3	8	9	Y	7					24
09	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2191	3	6	9	Y	5	23	1			6
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2246	3	4	9	Y	4					10
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	Y	5					15
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2178	3	2	9	Y	2					17
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	2					11
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	Y	2					13
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	10	1			5
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	937	3	1	9	Y	1					7
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	3	15	9	Y	14					31
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2890	3	9	9	Y	8					39
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2943	3	6	9	Y	5	32	1			12
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2797	3	10	9	Y	9					21
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2860	3	9	9	Y	8	21	1			8
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	3	2	9	Y	2					5
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	3	4	9	Y	4					9
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	Y	2	7	1			4
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	3	4	9	Y	4					8
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	Y	4	8	1			4
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	3	9	9	Y	8					17
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	3	8	9	Y	7					24
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	3	3	9	Y	3	19	1			8
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	3	9	9	Y	8					16
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	Y	7	16	1			7
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2625	3	11	9	Y	10					68
09	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2626	3	18	9	Y	16					84
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2670	3	12	9	Y	11	65	1			30
11	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2803	3	6	9	Y	5					35
12	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2795	3	10	9	Y	9					44
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					44

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1108	-0-	-690	-0-	1104	3	4	9	Y	4					9
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	972	3	9	9	Y	8					17
10	1209	N	768	-0-	-441	-0-	764	3	4	9	Y	4	14	1			7
11	1080	N	404	-0-	-676	-0-	401	3	3	9	Y	3					10
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	840	3	7	9	Y	6	10	1			6
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10					45
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	3	13	9	Y	12	44	1			13
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	3	8	9	Y	7					20
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	3	11	9	Y	10					30
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	3	6	9	Y	5					35
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					32
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					32
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					32
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	784	3	1	9	N	1					33
12	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					33
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					33

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
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2276	3	6	9	Y	5					24
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	Y	5	24	1			5
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	3	3	9	Y	3					8
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	9	Y	4					12
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	3	2	9	Y	2					14
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	696	-0-	-327	-0-	695	3	1	9	N	1					65
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2124	3	59	9	N	54					119
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					119
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					119
12	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	1060	3	12	9	N	11					130
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					130

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	2950	3	4	9	Y	4					13
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2766	3	7	9	Y	6	12	1			7
10	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	2728	3	32	9	Y	29					36
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2692	3	28	9	Y	25	33	1			28
12	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2796	3	32	9	Y	29					57
01	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	5	7			23
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					23
*08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					23
*09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					23
*10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					23
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
*12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					23
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	3	14	9	Y	13					13
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1291	3	8	9	Y	7					20
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1214	3	11	9	Y	10					30
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5					35
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4					9
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	3	7	9	Y	6					15
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	12	1			6
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	3	8	9	Y	7					13
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	3	7	9	Y	6	13	1			6
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	3	6	9	Y	5					23
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3729	3	6	9	Y	5	22	1			6
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	Y	3					9
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3718	3	6	9	Y	5					14
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	3	2	9	Y	2					16
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					16

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 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
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	271	1	2310	3	Y	-0-					20
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	268	1	2156	3	Y	1					21
							1	9									
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	290	1	2029	3	Y	2					23
							2	9									
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	278	1	2022	3	Y	-0-					23
12	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	257	1	1960	3	Y	5					28
							6	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					197
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					197
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			N	-0-					197
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	3			N	-0-					197
12	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1379	3	2	9	N	2					199
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					199

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
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	1					5
							1	9									
09	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	124	1	1528	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	124	1	1498	3	Y	10					13
							11	9									
11	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	112	1	1351	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
12	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	108	1	1272	3	Y	10					21
							11	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2933	3	18	9	Y	16					34
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18					52
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2879	3	11	9	Y	10	42	1			20
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2810	3	24	9	Y	22					42
*12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2893	3	20	9	Y	18	42	1			18
01	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	3	6	9	Y	5					11
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	3	7	9	Y	6					17
10	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1365	3	3	9	Y	3	14	1			6
11	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1335	3	8	9	Y	7					13
12	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1547	3	4	9	Y	4	12	1			5
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	19	1			22
09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1612	3	20	9	Y	18	17	1			23
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	3	18	9	Y	16					39
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	Y	11					50
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	3	17	9	Y	15					65
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	1329	1	4122	3	N	27					79
							30	9									
09	5610	X	5371	-0-	-239	-0-	1290	1	4048	3	N	30					109
							33	9									
10	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	1241	1	3870	3	N	35					144
							39	9									
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	1231	1	3461	3	N	27					171
							30	9									
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	1333	1	3964	3	N	37					208
							41	9									
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					208

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2527	3	7	9	Y	6					14
09	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2329	3	21	9	Y	19					33
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2424	3	12	9	Y	11	27	1			17
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2403	3	25	9	Y	23					40
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2532	3	21	9	Y	19	40	1			19
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					19

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			Y	-0-					135
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					135
10	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			Y	-0-					135
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					135
12	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			Y	-0-					135
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			Y	-0-					170
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					170
10	1488	N	575	-0-	-913	-0-	575	2			Y	-0-					170
11	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	2			Y	-0-					170
12	1240	N	431	-0-	-809	-0-	431	2			Y	-0-					170
01	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3378	2	19	9	Y	17					31
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2876	2	11	9	Y	10					41
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	Y	1					42
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					42
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-	36	1			6
*01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	Y	10					20
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					25
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					26
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					26
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	23	1			4
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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-

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
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	Y	11					21
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6					27
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	Y	1					28
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					28
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	24	1			4
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	336	1			150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	166	1			200
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	209	175	1			234
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	179	1			254
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	338	1			107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	179	1			107

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	2991	X	2952	-0-	-39	-0-	2932	2	20	9	Y	18	18	1			12
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2866	2	22	9	Y	20	19	1			13
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	Y	20	22	1			13
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3271	2	21	9	Y	19	21	1			11
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3049	2	42	9	Y	38	20	1			29

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
08	1302	N	569	-0-	-733	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	515	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	9	1			5
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	Y	7	8	1			4
*01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	7	1			8

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
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-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
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2075	2	24	9	Y	22	21	1			14
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1740	2	24	9	Y	22	19	1			17
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1713	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	1333	X	1147	-0-	-186	-0-	1125	2	22	9	Y	20	22	1			12
*01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	18	1			18

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
08	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1600	2	22	9	Y	20	20	1			13
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2228	2	25	9	Y	23	21	1			15
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1700	2	25	9	Y	23	25	1			15
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	Y	21	23	1			13
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			14

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
08	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1838	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1663	2	28	9	Y	25	23	1			16
10	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1763	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2130	X	1729	-0-	-401	-0-	1703	2	26	9	Y	24	27	1			15
*12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2247	2	24	9	Y	22	24	1			13
*01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	19	1			19

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
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2256	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1920	X	1706	-0-	-214	-0-	1688	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	1833	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1984	X	1842	-0-	-142	-0-	1825	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1778	2	24	9	Y	22	14	1			17

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	21	1			14
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2307	2	25	9	Y	23	22	1			15
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	Y	23	26	1			15
*12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1862	2	26	9	Y	24	19	1			18

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	221	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	2	12	9	Y	11					79
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	217	2	4	9	Y	4					83
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	78	2	4	9	Y	4					87
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	78	1			19
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5					24

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
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1181	2	35	9	N	32					125
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1987	2	36	9	N	33					158
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45					203
11	3000	N	3286	-0-	286	286	3245	2	41	9	N	37	147	1			93
12	2368	N	2082	-0-	-286	-0-	2047	2	35	9	N	32					125
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	N	27					152

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 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
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					161
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					161
10	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	2			N	-0-					161
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					161
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					161
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					161

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
08	1178	N	421	-0-	-757	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	3			N	-0-					110
09	900	N	152	-0-	-748	-0-	152	3			N	-0-					110
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					110
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					110
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					110
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	3	11	9	N	10					291
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	3	11	9	N	10					301
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	3	35	9	N	32					333
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	175	1			160
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	N	2					162
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13					175

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					81
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					81
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					81
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					81
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					81
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	N	12					129
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2415	2	9	9	N	8					137
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					145
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					163
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	2	12	9	N	11					174
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2386	2	19	9	N	17					191

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	N	9					175
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					180
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					181
11	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1042	2			N	-0-					181
12	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1053	2	1	9	N	1					182
01	1209	N	904	-0-	-305	-0-	901	2	3	9	N	3					185

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3622	2	18	9	N	16					81
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3238	2	10	9	N	9					90
10	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3138	2	24	9	N	22					112
11	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	2902	2	9	9	N	8					120
12	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2951	2	15	9	N	14					146
01	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	2814	2	28	9	N	25					171

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		425	-0-	425	916	425	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		465	-0-	465	1381	465	2			Y	-0-					53
10	1837	N	456	-0-	-1381	-0-	456	2			Y	-0-					53
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					53
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					53
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3332	1521	2			Y	-0-					177
09	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4992	1660	2			Y	-0-					177
10	3000	N	1681	-0-	-1319	3673	1642	2	39	9	Y	35					212
11	3000	N	1169	-0-	-1831	1842	1169	2			Y	-0-					212
12	3100	N	1705	-0-	-1395	447	1652	2	53	9	Y	48					103
*01	1833	N	1386	-0-	-447	-0-	1373	2	13	9	Y	12					115

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1859	-0-	1859	4085	1859	2			Y	-0-					70
09	DLQ G-10		2029	-0-	2029	6114	2029	2			Y	-0-					70
10	3000	N	2045	-0-	-955	5159	2006	2	39	9	Y	35					105
11	3000	N	1429	-0-	-1571	3588	1429	2			Y	-0-					105
12	3100	N	1510	-0-	-1590	1998	1495	2	15	9	Y	14					127
*01	3100	N	1696	-0-	-1404	594	1678	2	18	9	Y	16					143

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
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	6872	3241	2	3	9	Y	3					83
09	DLQ G-10		3550	-0-	3550	10422	3550	2			Y	-0-					83
10	13931	X	3509	-0-	-10422	-0-	3461	2	48	9	Y	44					127
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					127
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3220	2	32	9	Y	29	146	1			33
*01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	2	26	9	Y	24					57

CL&F OPERATING LLC 154789
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
08	11966	X	11212	-0-	-754	-0-	527 152	1 9	10533	2	N	138	190	1			97
09	11400	X	10615	-0-	-785	-0-	510 74	1 9	10031	2	N	67					164
10	11625	X	10614	-0-	-1011	-0-	527 207	1 9	9880	2	N	188	192	1			160
11	10860	X	10459	-0-	-401	-0-	510 110	1 9	9839	2	N	100	188	1			72
12	11222	X	10481	-0-	-741	-0-	527 108	1 9	9846	2	N	98					170
01	11222	X	10359	-0-	-863	-0-	527 208	1 9	9624	2	N	189	188	1			171

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

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-

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					38
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					38
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					38
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					38
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					38
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

08	2377	X	1685	-0-	-692	-0-	1685	2			N	-0-					120
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					120
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					120
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					120
12	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1397	2	13	9	N	12					132
01	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1407	2	15	9	N	14					146

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
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-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					142
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					142
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					142
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					142
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	N	5					147
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					147

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	266	1	239	3	N	-0-					13
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	256	1	211	3	N	-0-					13
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	254	1	79	3	N	-0-					13
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	243	1	38	3	N	-0-					13
12	496	N	329	-0-	-167	-0-	150	1	179	3	N	-0-					13
01	341	N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	N	-0-					119
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	160	1	1292	3	N	16					135
							18	9									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	144	1	2359	3	N	16	146	1			5
							18	9									
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	124	1	1063	3	N	10					15
							11	9									
12	1519	N	844	-0-	-675	-0-	96	1	742	3	N	5					20
							6	9									
01	2511	N	1491	-0-	-1020	-0-	128	1	1355	3	N	7					27
							8	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	158	344	1			63
							174	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	3	N	152					215
							167	9									
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	84	1	1051	3	N	137	187	1			165
							151	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	155	170	1			150
							171	9									
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	71	1	970	3	N	162	192	1			120
							178	9									
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	222	1	903	3	N	150	188	1			82
							165	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	553	1	4000	3	N	21					38
							23	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	492	1	3371	3	N	49					87
							54	9									
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	474	1	2939	3	N	25					112
							28	9									
11	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	129	1	772	3	N	11	121	1			2
							12	9									
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	498	1	4995	3	N	10					12
							11	9									
*01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	542	1	6685	3	N	58					70
							64	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	3	N	-0-					-0-
10	961	N	570	-0-	-391	-0-	41	1	529	3	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	N	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	171	1	2354	3	N	58					58
							64	9									
*01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	153	1	1690	3	N	16					74
							18	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5237	-0-	-1614	-0-	507	1	4715	3	N	14					129
							15	9									
09	6450	X	5250	-0-	-1200	-0-	495	1	4709	3	N	42	159	1			12
							46	9									
10	6665	X	4922	-0-	-1743	-0-	490	1	4423	3	N	8					20
							9	9									
11	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	421	1	3727	3	N	7					27
							8	9									
12	5704	X	4028	-0-	-1676	-0-	408	1	3592	3	N	25					52
							28	9									
01	5425	X	4452	-0-	-973	-0-	318	1	4093	3	N	37					89
							41	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 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
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	171	1	279	3	N	-0-					27
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	176	1	278	3	N	-0-					27
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	169	1	265	3	N	-0-					27
12	465	N	111	-0-	-354	-0-	7	1	104	3	N	-0-					27
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	8648	-0-	-4775	-0-	739	1	7863	3	N	42	184	1			20
							46	9									
09	11520	X	8340	-0-	-3180	-0-	704	1	7595	3	N	37					57
							41	9									
10	10881	X	8788	-0-	-2093	-0-	756	1	7988	3	N	40					97
							44	9									
11	9630	X	8203	-0-	-1427	-0-	691	1	7459	3	N	48					145
							53	9									
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	781	1	8878	3	N	45	172	1			18
							50	9									
*01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	821	1	10409	3	N	86					104
							95	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	104	1	1394	3	N	-0-					57
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	96	1	1310	3	N	-0-					57
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	3	N	-0-					57
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	3	N	-0-					57
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	3	N	-0-					57
01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	109	1	1547	3	N	11					68
							12	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	3	N	-0-			32
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	1			33
							1	9							
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	3	N	-0-			33
11	1110	N	764	-0-	-346	-0-	53	1	711	3	N	-0-			33
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	47	1	656	3	N	-0-			33
01	1209	N	698	-0-	-511	-0-	46	1	652	3	N	-0-			33

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	78	1	1036	3	N	1			8
							1	9							
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	3	N	2			10
							2	9							
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-			10
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	71	1	982	3	N	5			15
							6	9							
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	68	1	970	3	N	8			23
							9	9							
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	76	1	1094	3	N	2			25
							2	9							

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-			10
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			10
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	8	1	105	3	N	-0-			10
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-			10
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-			10
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2138	-0-	-590	-0-	152	1	1986	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	144	1	1902	3	N	12			12
							13	9							
10	2728	X	1679	-0-	-1049	-0-	120	1	1542	3	N	15			27
							17	9							
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	157	1	2095	3	N	11			38
							12	9							
12	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	92	1	1273	3	N	37			75
							41	9							
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	139	1	1549	3	N	17			92
							19	9							

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
08	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	111	1	1458	3	N	-0-			22
09	1980	N	947	-0-	-1033	-0-	66	1	881	3	N	-0-			22
10	2046	N	1051	-0-	-995	-0-	75	1	976	3	N	-0-			22
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	3	N	-0-			22
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	60	1	851	3	N	-0-			22
01	1054	N	500	-0-	-554	-0-	33	1	467	3	N	-0-			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	182	1	2554	3	N	-0-			43
09	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	170	1	2441	3	N	-0-			43
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	162	1	2255	3	N	-0-			43
11	2850	X	2406	-0-	-444	-0-	155	1	2245	3	N	5			48
							6	9							
12	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	151	1	2160	3	N	2			50
							2	9							
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	181	1	2618	3	N	-0-			50

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

08	434	N	200	-0-	-234	-0-	158	1	42	3	N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	169	1	257	3	N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	173	1	241	3	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	163	1	179	3	N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	171	1	232	3	N	-0-			-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	3	N	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	168	1	236	3	N	-0-			-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	170	1	189	3	N	-0-			-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	163	1	170	3	N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 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
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	267	1	254	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	261	1	276	3	N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	266	1	239	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	257	1	235	3	N	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	265	1	241	3	N	-0-					-0-
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	10	1	140	3	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	282	1	3806	3	N	35					35
							39	9									
*01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	297	1	3612	3	N	42					77
							46	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	237	1	3171	3	N	10					10
							11	9									
*01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	N	-0-					10

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 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
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	363	1	2878	3	N	7					15
							8	9									
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	329	1	2604	3	N	2					17
							2	9									
10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	328	1	2374	3	N	3					20
							3	9									
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	289	1	1975	3	N	-0-					20
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	303	1	2382	3	N	-0-					20
01	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	191	1	2825	3	N	5					25
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 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
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	3228	3	N	15					97
							17	9									
09	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	361	1	2806	3	N	44	84	1			57
							48	9									
10	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	345	1	2449	3	N	16					73
							18	9									
11	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	370	1	3012	3	N	19					92
							21	9									
12	4030	X	1761	-0-	-2269	-0-	243	1	1512	3	N	5					97
							6	9									
01	3658	X	1651	-0-	-2007	-0-	109	1	1534	3	N	7					104
							8	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	3	N	-0-					38
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	3	N	9					47
							10	9									
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	70	1	918	3	N	15					62
							17	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	97	1	1318	3	N	13					75
							14	9									
12	1581	N	316	-0-	-1265	-0-	20	1	279	3	N	15					90
							17	9									
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					90

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

08	775	N	715	-0-	-60	-0-	47	1	658	3	N	9					27
							10	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	1					28
							1	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	N	9					37
							10	9									
11	690	N	191	-0-	-499	-0-	10	1	181	3	N	-0-					37
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					37
01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					37

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

08	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	289	1	1755	3	N	42					110
							46	9									
09	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	264	1	1521	3	N	21	88	1			43
							23	9									
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	270	1	1484	3	N	19					62
							21	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	302	1	2039	3	N	6					68
							7	9									
12	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	224	1	1027	3	N	34					102
							37	9									
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	3	N	2					104
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	105	1	1391	3	N	15					50
							17	9									
09	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	74	1	988	3	N	44	94	1			-0-
							48	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 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
08	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	290	1	1807	3	N	12					12
							13	9									
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	311	1	2193	3	N	11					23
							12	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	343	1	2481	3	N	5					28
							6	9									
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	349	1	2718	3	N	9					37
							10	9									
12	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	313	1	2240	3	N	40					77
							44	9									
01	2821	N	2159	-0-	-662	-0-	167	1	1975	3	N	15	92	1			-0-
							17	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	297 28	1 9	1834	3	N	25					57
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	283 14	1 9	1738	3	N	13					70
10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	293 21	1 9	1752	3	N	19					89
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	307 29	1 9	2066	3	N	26					115
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	310 8	1 9	2089	3	N	7					122
01	2077	N	451	-0-	-1626	-0-	30 6	1 9	415	3	N	5					127

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

08	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2			Y	-0-					87
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					87
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					87
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					87
12	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-					87
*01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

08	0	W	6240	-0-	6240	6240	6240	2			N	-0-					105
09	0	W	6366	-0-	6366	12606	6366	2			N	-0-					105
10	19017	X	6411	-0-	-12606	-0-	6411	2			N	-0-					105
11	6900	X	6090	-0-	-810	-0-	6090	2			N	-0-					105
12	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2			N	-0-					105
*01	6572	X	6502	-0-	-70	-0-	6502	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

08	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6662	2	48	9	N	44					86
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	6251	2			N	-0-					86
10	7254	X	6431	-0-	-823	-0-	6328	2	103	9	N	94					180
11	7020	X	6244	-0-	-776	-0-	6188	2	56	9	N	51	153	1	1	8	77
12	7254	X	6108	-0-	-1146	-0-	6039	2	69	9	N	63					140
*01	6696	X	5389	-0-	-1307	-0-	5389	2			N	-0-					140

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9282	-0-	-483	-0-	9195	2	87	9	N	79					244
09	9450	X	8865	-0-	-585	-0-	8817	2	48	9	N	44	189	1			99
10	9765	X	9068	-0-	-697	-0-	9010	2	58	9	N	53					152
*11	9750	X	7641	-0-	-2109	-0-	7608	6	33	9	N	30					182
*12	10075	X	8694	-0-	-1381	-0-	8610	2	84	9	N	76	187	1			71
01	10075	X	8975	-0-	-1100	-0-	8931	2	44	9	N	40					111

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					4
12	T. A.		169	-0-	169	169	45	1	124	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	169					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	22	8	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		106	-0-	106	128	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		141	-0-	141	269	42	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		58	-0-	58	327	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	10	1	16	2	Y	18					18
							20	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	13					31
							14	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	Y	53	52	1			32
							58	9									
12	T. A.		41	-0-	41	41	10	1	21	2	Y	9					41
							10	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	260	1	441	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1800	N	188	-0-	-1612	-0-	69	1	115	2	Y	4					7
							4	9									
10	1209	N	876	-0-	-333	-0-	307	1	565	2	Y	4					11
							4	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	290	1	641	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	T. A.		1705	-0-	1705	1705	509	1	1186	2	Y	9					23
							10	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1705					Y	NO RPT					23

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					4
12	T. A.		2465	-0-	2465	2465	498	1	1967	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2465					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	545	1	264	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		2649	-0-	2649	2649	486	1	1910	2	Y	230	173	1			61
							253	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2649					Y	NO RPT					61

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
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	399	1	691	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	723	1	1201	2	Y	4					7
							4	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	503	1	945	2	Y	4					11
							4	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	447	1	1005	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	9	9	Y	8					22
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					2
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	834	1	403	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		3575	-0-	3575	3575	688	1	2729	2	Y	144	110	1			38
							158	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3575					Y	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	1300	N	2413	-0-	1113	1113	1625	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		4264	-0-	4264	5377	855	1	3409	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5377					Y	NO RPT					-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
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	662	1	1166	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	891	1	1481	2	Y	4					7
							4	9									
10	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	495	1	931	2	Y	4					11
							4	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	666	1	1515	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	395	1	911	2	Y	8					22
							9	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	473	1	825	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	659	1	1095	2	Y	4					7
							4	9									
10	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	505	1	950	2	Y	4					11
							4	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	427	1	959	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	687	1	1614	2	Y	8					22
							9	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					2
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	722	1	349	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		7758	-0-	7758	7758	1533	1	6161	2	Y	58	47	1			15
							64	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7758					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	234	1	394	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	79	2	Y	3					6
							3	9									
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	1	4	9	Y	4					10
11	600	N	395	-0-	-205	-0-	121	1	251	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	859	1	2025	2	Y	8					21
							9	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					35
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	50	2	41	9	N	37					72

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					67
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					67
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					139
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					139
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					139
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					139
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					70
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

	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
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2898	2	4	9	N	4					84
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2676	2	6	9	N	5					89
10	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	2655	2	4	9	N	4					93
11	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3					96
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2563	2	6	9	N	5					101
01	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2434	2	6	9	N	5					106

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

	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
08	0	W	2533	-0-	2533	2533	2474	2	59	9	N	54					212
09	400	N	2372	-0-	1972	4505	2316	2	56	9	N	51	44	1			219
10	3100	N	2623	-0-	-477	4028	2577	2	46	9	N	42					261
11	3000	N	2263	-0-	-737	3291	2218	2	45	9	N	41	32	1			270
12	3100	N	2580	-0-	-520	2771	2533	2	47	9	N	43	28	1			285
*01	3100	N	2270	-0-	-830	1941	2222	2	48	9	N	44					329

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

	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
08	0	W	5883	-0-	5883	5883	5774	2	109	9	N	99					318
09	0	W	5517	-0-	5517	11400	5403	2	114	9	N	104	103	1			319
10	0	W	6122	-0-	6122	17522	6012	2	110	9	N	100					419
11	22800	X	5278	-0-	-17522	-0-	5177	2	101	9	N	92	74	1			437
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5911	2	99	9	N	90	65	1			462
01	6107	X	5290	-0-	-817	-0-	5184	2	106	9	N	96					558

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

	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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	960	-0-	-2140	677	957	2	3	9	Y	3					24
09	1746	N	1069	-0-	-677	-0-	1040	2	29	9	Y	26					50
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	Y	6	35	1			21
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2139	X	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	Y	1					32
09	2160	X	1474	-0-	-686	-0-	1440	2	34	9	Y	31					63
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	43	1			26
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	2	7	9	Y	6					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	99					Y	-0-					24
09	99	N	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					74
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					74
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					74
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					67
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					67
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					67
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					67
*12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					67
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					67

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
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2986	3	61	9	N	55					86
09	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	2023	3			N	-0-					86
10	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	1358	3	81	9	N	74	134	1			26
11	2940	X	1346	-0-	-1594	-0-	1346	3			N	-0-					26
12	3038	X	1892	-0-	-1146	-0-	1892	3			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

RHE OPERATING, LLC 704808
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
*06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-	5	7			92
*07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					92
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					92
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					92
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8			92
*11	600	N	245	-0-	-355	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			92
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					92

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					111
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					111
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					111
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					120
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	N	9					129
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					129

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	506	-0-	-610	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					152
09	2400	N	1505	-0-	-895	-0-	1505	2			N	-0-					152
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2366	2	19	9	N	17					169
11	2400	X	1480	-0-	-920	-0-	1471	2	9	9	N	8					177
12	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					177
01	2480	X	738	-0-	-1742	-0-	738	2			N	-0-					177

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	-0-					26
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					26
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	93	1	1466	2	N	-0-					26
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					26
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					26
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	88	1	1401	2	N	3					29
							3	9									

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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					17
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					17
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					17
*12	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-	17	1			-0-
*01 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	186	1	1646	2	N	-0-					17
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	12	5	8			24
							13	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	186	1	1734	2	N	-0-					24
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	180	1	1638	2	N	-0-					24
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	186	1	1642	2	N	-0-					24
01	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	180	1	1472	2	N	-0-					24

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
08 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					64
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	N	-0-					64
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1624	2	N	-0-					64
12	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					64
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	102	1	1610	2	N	-0-					64

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					14
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					14
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					14
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					14
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					14

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3185	2	N	4	4	8			23
							4	9									
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	223	1	3038	2	N	4	4	8			23
							4	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	238	1	3120	2	N	30					53
							33	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	232	1	3025	2	N	-0-					53
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	N	-0-					53
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	313	1	3138	2	N	-0-					53

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

08	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					102
09	2070	N	1419	-0-	-651	-0-	66	1	1353	2	N	-0-					102
10	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	87	1	1370	2	N	-0-					102
11	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	89	1	1466	2	N	-0-					102
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	106	1	1599	2	N	40					142
							44	9									
01	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	71	1	1119	2	N	-0-					142

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	N	-0-					123
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-					123
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	51	1	408	2	N	-0-					123
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	52	1	367	2	N	-0-					123
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	50	1	393	2	N	-0-					123
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	51	1	373	2	N	-0-					123

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	182	1	2265	2	N	-0-					148
09	2760	N	2215	-0-	-545	-0-	177	1	2038	2	N	-0-					148
10	2635	N	1906	-0-	-729	-0-	155	1	1751	2	N	-0-					148
11	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	150	1	1784	2	N	-0-					148
12	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	136	1	1629	2	N	-0-					148
01	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	108	1	1494	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	208	1	1839	2	N	4	4	8			59
							4	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	199	1	1537	2	N	-0-					59
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	181	1	1730	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	207	1	1731	2	N	-0-					59
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	169	1	1809	2	N	-0-					59
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	175	1	1864	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

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
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					17
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					17
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					17
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					17
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

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
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					32
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3147	2	6	9	N	5	5	8			32
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					32
11	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	2			N	-0-					32
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3					35
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					35

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

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
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	86	1	852	2	N	4	4	8			58
							4	9									
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	68	1	824	2	N	6	6	8			58
							7	9									
10	1085	N	612	-0-	-473	-0-	49	1	563	2	N	-0-					58
11	900	N	433	-0-	-467	-0-	41	1	392	2	N	-0-					58
12	930	N	316	-0-	-614	-0-	25	1	291	2	N	-0-					58
01	620	N	240	-0-	-380	-0-	26	1	214	2	N	-0-					58

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	193	1	1911	2	N	-0-					25
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	202	1	2438	2	N	10	10	8			25
							11	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	199	1	2289	2	N	-0-					25
11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	171	1	1613	2	N	-0-					25
12	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	202	1	2354	2	N	-0-					25
01	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	214	1	1718	2	N	-0-					25

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	84	1	1722	2	N	17					49
							19	9									
09	2190	N	1358	-0-	-832	-0-	63	1	1293	2	N	2					51
							2	9									
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	87	1	1364	2	N	4					55
							4	9									
11	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	84	1	1384	2	N	-0-					55
12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	75	1	1140	2	N	7					62
							8	9									
01	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	73	1	1157	2	N	1					63
							1	9									

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
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	379	1	3348	2	N	33	1	8			151
							36	9									
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	346	1	2670	2	N	21	138	1	5	8	29
							23	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	343	1	3282	2	N	17					46
							19	9									
11	3630	X	2571	-0-	-1059	-0-	274	1	2285	2	N	11					57
							12	9									
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	323	1	3474	2	N	7					64
							8	9									
01	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	288	1	3065	2	N	5					69
							6	9									

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
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					25
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	7	7	8			18
							8	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	390	1	4385	2	N	37	37	8			18
							41	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	403	1	2925	2	N	-0-					18
11	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	352	1	1789	2	N	-0-					18
12	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	357	1	1471	2	N	-0-					18
01	2356	X	1607	-0-	-749	-0-	360	1	1247	2	N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					76
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					76
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					1
09	990	X	625	-0-	-365	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					1
10	1085	X	494	-0-	-591	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					1
11	1860	X	743	-0-	-1117	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					1
12	1922	X	752	-0-	-1170	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					1
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					19
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	2	Y	-0-					19
10	1178	X	801	-0-	-377	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					19
11	1860	X	772	-0-	-1088	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					19
12	1922	X	858	-0-	-1064	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					19
01	1922	X	619	-0-	-1303	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	186	-0-	-341	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					1
09	960	X	246	-0-	-714	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					1
10	992	X	260	-0-	-732	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					1
11	960	X	252	-0-	-708	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					1
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					1
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					1

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
08	14471	X	5301	-0-	-9170	-0-	246	1	5037	2	N	16	1	8			117
							18	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	171	1	3504	2	N	8	5	8			120
							9	9									
10	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	228	1	3587	2	N	1					121
							1	9									
11	4890	X	4028	-0-	-862	-0-	231	1	3797	2	N	-0-					121
12	5053	X	3751	-0-	-1302	-0-	232	1	3516	2	N	3					124
							3	9									
01	5053	X	3272	-0-	-1781	-0-	194	1	3076	2	N	2					126
							2	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	127	1	2607	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	2730	X	1898	-0-	-832	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					115
10	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	107	1	1694	2	N	-0-					115
11	2640	X	1647	-0-	-993	-0-	94	1	1553	2	N	-0-					115
12	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					115
01	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	99	1	1560	2	N	-0-					115

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	39	-0-	-519	-0-	4	1	35	2	N	-0-					47
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	2	N	-0-					47
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					47
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	376	2	N	-0-					47
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	-0-					47
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	244	2	N	3					50
							3	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	625	-0-	-429	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					110
09	690	X	317	-0-	-373	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					110
10	713	X	261	-0-	-452	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					110
11	690	X	259	-0-	-431	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					110
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					110
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	Y	2	2	8			110
							2	9									

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
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	209	1	2947	2	N	-0-					118
09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	197	1	2695	2	N	-0-					118
10	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	196	1	2560	2	N	-0-					118
11	3540	X	2641	-0-	-899	-0-	188	1	2453	2	N	-0-					118
12	3255	X	1448	-0-	-1807	-0-	105	1	1343	2	N	-0-					118
01	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	93	1	937	2	N	-0-					118

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
08	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	100	1	1259	2	N	-0-					47
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	2	N	42	61	1			28
							46	9									
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	114	1	2089	2	N	21					49
							23	9									
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	N	-0-					49
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	N	-0-					49
01	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	113	1	1663	2	N	-0-					49

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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					30
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	2	N	-0-					30
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	N	-0-					30
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	N	-0-					30
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					30
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	906	1	5303	2	N	-0-					25
09	6480	X	4319	-0-	-2161	-0-	997	1	3322	2	N	-0-					25
10	8308	X	6089	-0-	-2219	-0-	1004	1	5085	2	N	-0-					25
11	8040	X	4181	-0-	-3859	-0-	750	1	3431	2	N	-0-					25
12	8308	X	2445	-0-	-5863	-0-	123	1	2322	2	N	-0-					25
01	6200	X	2843	-0-	-3357	-0-	307	1	2536	2	N	-0-					25

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	139	1	1198	2	N	-0-					50
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	903	2	N	5	5	8			50
							6	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	126	1	1007	2	N	-0-					50
11	1290	N	486	-0-	-804	-0-	60	1	426	2	N	-0-					50
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	134	1	1057	2	N	-0-					50
01	1147	N	809	-0-	-338	-0-	98	1	711	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	793	1	6860	2	Y	-0-					63
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	787	1	6440	2	Y	11	11	8			63
							12	9									
10	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	779	1	6234	2	Y	-0-					63
11	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	795	1	5641	2	Y	-0-					63
12	7657	X	6784	-0-	-873	-0-	760	1	6024	2	Y	-0-					63
01	7657	X	6662	-0-	-995	-0-	809	1	5853	2	Y	-0-					63

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	10824	-0-	-2413	-0-	483	1	10258	2	N	75	162	1	2	8	37
							83	9									
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	539	1	12075	2	N	78	11	8			104
							86	9									
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	601	1	12735	2	N	67					171
							74	9									
11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	565	1	11775	2	N	80	188	1			63
							88	9									
12	13113	X	12369	-0-	-744	-0-	561	1	11724	2	N	76					139
							84	9									
01	13423	X	12094	-0-	-1329	-0-	578	1	11429	2	N	79	171	1			47
							87	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	98	1	1087	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	85	1	899	2	N	5	5	8			25
							6	9									
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	93	1	1007	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	99	1	1009	2	N	-0-					25
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	909	2	N	135					160
							149	9									
01	1116	N	806	-0-	-310	-0-	69	1	737	2	N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
08	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	1045	2	3	9	N	3					139
09	1260	N	921	-0-	-339	-0-	907	2	14	9	N	13	89	1			63
10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	921	2	1	9	N	1					64
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	896	2	1	9	N	1					65
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	2	12	9	N	11					76
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	775	2	29	9	N	26	64	1			38

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
10	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					13
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					13
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					13
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					13

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 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
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	2	N	-0-					142
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1650	2	N	-0-					142
10	1922	N	813	-0-	-1109	-0-	813	2			N	-0-					142
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	713	2	N	-0-					142
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	4	1	1179	2	N	8					150
							9	9									
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	2	N	-0-					150

SMITH RESOURCES, INC. 796160
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
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	11	1	42	2	N	-0-					144
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					144
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					144
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					144
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					144
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					22
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1926	2	23	9	N	21					43
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	2	28	9	N	25					68
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1958	2	33	9	N	30					98
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15					113

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89869	X	73294	-0-	-16575	-0-	72648	2	646	9	N	587	564	1			175
09	91080	X	66711	-0-	-24369	-0-	12062	1	54102	2	N	497	557	1			115
							547	9									
10	94116	X	64527	-0-	-29589	-0-	10144	1	54030	2	N	321	192	1			244
							353	9									
11	84480	X	55919	-0-	-28561	-0-	55610	2	309	9	N	281	183	1			342
12	80228	X	49291	-0-	-30937	-0-	48876	2	415	9	N	377	564	1			155
01	73284	X	NO RPT	-0-	-73284	-0-					N	NO RPT					155

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71486	X	58060	-0-	-13426	-0-	3404	1	54127	2	N	481	379	1			330
							529	9									
09	69180	X	54201	-0-	-14979	-0-	3340	1	50373	2	N	444	557	1			217
							488	9									
10	69719	X	54422	-0-	-15297	-0-	3453	1	50445	2	N	476	373	1			320
							524	9									
11	63390	X	51077	-0-	-12313	-0-	3360	1	47183	2	N	485	548	1			257
							534	9									
12	61287	X	50561	-0-	-10726	-0-	3439	1	46574	2	N	498	381	1			374
							548	9									
01	58063	X	39923	-0-	-18140	-0-	2849	1	36696	2	N	344	559	1			159
							378	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	116002	X	112709	-0-	-3293	-0-	2268	1	109467	2	N	885	928	1			264
							974	9									
06	112260	X	96420	-0-	-15840	-0-	2217	1	93474	2	N	663	702	1			225
							729	9									
07	116002	X	94313	-0-	-21689	-0-	2364	1	91334	2	N	559	562	1			222
							615	9									
08	116002	X	87699	-0-	-28303	-0-	2377	1	84719	2	N	548	549	1			221
							603	9									
09	112260	X	81712	-0-	-30548	-0-	4902	1	76188	2	N	565	558	1			228
							622	9									
10	116002	X	79030	-0-	-36972	-0-	5159	1	73279	2	N	538	565	1			201
							592	9									
11	96420	X	72192	-0-	-24228	-0-	2259	1	69272	2	N	601	566	1			236
							661	9									
12	94302	X	70452	-0-	-23850	-0-	2160	1	67637	2	N	595	573	1			258
							655	9									
01	87699	X	NO RPT	-0-	-87699	-0-					N	NO RPT					258

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		41522	-0-	41522	55917	1272	1	39533	2	N	652	367	1			285
							717	9									
*05	209365	X	153448	-0-	-55917	-0-	3074	1	148371	2	N	1821	1922	1			184
							2003	9									
06	145080	X	130110	-0-	-14970	-0-	2979	1	125611	2	N	1382	1431	1			135
							1520	9									
07	149916	X	122662	-0-	-27254	-0-	3061	1	118288	2	N	1194	1269	1			60
							1313	9									
08	149916	X	109131	-0-	-40785	-0-	2946	1	105008	2	N	1070	922	1			208
							1177	9									
09	145080	X	102428	-0-	-42652	-0-	2828	1	98571	2	N	935	920	1			223
							1029	9									
10	149916	X	100424	-0-	-49492	-0-	2845	1	96466	2	N	1012	939	1			296
							1113	9									
11	130110	X	92693	-0-	-37417	-0-	2895	1	88712	2	N	987	1120	1			163
							1086	9									
12	122667	X	91712	-0-	-30955	-0-	2807	1	87906	2	N	908	958	1			113
							999	9									
01	109120	X	80909	-0-	-28211	-0-	2576	1	77494	2	N	763	567	1			309
							839	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	115	1	399	2	N	-0-					71
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	94	1	340	2	N	-0-					71
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	91	1	300	2	N	-0-					71
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	82	1	296	2	N	14					85
							15	9									
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	73	1	288	2	N	-0-					85
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	111	1	203	2	N	-0-	44	1			41

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 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
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	538	1	5080	2	N	11					68
							12	9									
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	537	1	4982	2	N	28	1	8			95
							31	9									
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	536	1	4921	2	N	18	1	8			112
							20	9									
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	537	1	4967	2	N	28	1	8			139
							31	9									
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	521	1	3434	2	N	20					159
							22	9									
01	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	503	1	1630	2	N	2	118	1	1	8	42
							2	9									

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
08	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	343	1	1195	2	N	2					97
							2	9									
09	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	352	1	1268	2	N	5					102
							6	9									
10	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	368	1	1208	2	N	3					105
							3	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	464	1	1674	2	N	7					112
							8	9									
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	394	1	1557	2	N	2					114
							2	9									
01	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	387	1	707	2	N	1	47	1	1	8	67
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					114
09	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					114
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					114
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					114
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1120	2	55	9	N	50					164
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	2			N	-0-					164

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	3	2	9	Y	2					13
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					13
10	1116	N	316	-0-	-800	-0-	309	3	7	9	Y	6	17	1			2
11	1380	N	241	-0-	-1139	-0-	238	3	3	9	Y	3					5
12	1364	N	399	-0-	-965	-0-	399	3			Y	-0-					5
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	174	3	31	9	Y	28					33

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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	Y	35					55
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	808	2	33	9	Y	30	80	1			5
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	Y	30					35
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	804	2	19	9	Y	17					52
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26					78
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	755	2	35	9	Y	32	80	1			30

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2969	2	91	9	Y	83	80	1			12
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3088	2	58	9	Y	53					65
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	76	1			8
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3818	2	88	9	Y	80	80	1			8
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	Y	12					20
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3204	2	58	9	Y	53					73

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 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
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	77	1	2489	2	N	-0-					17
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2452	2	N	-0-					17
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	2	N	-0-					17
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	73	1	2526	2	N	-0-					17
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					17
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	51	1	1803	2	N	-0-					17

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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	54	1	1739	2	N	-0-					182
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	N	-0-					182
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-					182
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	-0-					182
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-					182
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					19
09	960	N	581	-0-	-379	-0-	17	1	564	2	N	-0-					19
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					19
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-					19
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	121					140
							133	9									
01	899	N	532	-0-	-367	-0-	15	1	517	2	N	-0-					140

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22					89
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1987	2	187	9	Y	170	132	1			127
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1877	2	101	9	Y	92	128	1			91
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1710	2	113	9	Y	103	137	1			57
12	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1736	2	125	9	Y	114					171
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2071	2	107	9	Y	97	126	1			142

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	2	N	-0-					51
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	100	1	3421	2	N	-0-					51
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	2	N	-0-					51
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	2	N	-0-					51
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	107	1	3632	2	N	-0-					51
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					51

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3739	-0-	639	639	112	1	3626	2	N	1	166	1			10
							1	9									
09	3000	N	3191	-0-	191	830	91	1	3100	2	N	-0-					10
10	3100	N	2767	-0-	-333	497	78	1	2689	2	N	-0-					10
11	2391	X	1894	-0-	-497	-0-	50	1	1743	2	N	92					102
							101	9									
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					102
*01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2676	2	N	-0-					102

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	2	N	39					162
							43	9									
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	51	1	1744	2	N	-0-	151	1			11
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	56	1	1933	2	N	78					89
							86	9									
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1838	2	N	-0-					89
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	52	1	1773	2	N	-0-					89
01	2077	N	1708	-0-	-369	-0-	47	1	1661	2	N	-0-					89

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 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
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	2	N	-0-					137
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					137
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	32	1	1106	2	N	-0-					137
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					137
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					137
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	28	1	981	2	N	-0-					137

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	N	-0-					52
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	N	-0-					52
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	2	N	-0-					52
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-					52
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2220	2	N	-0-					52
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	2	N	61					113
							67	9									

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1493	2	74	9	Y	67					68
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					68
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					68
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2585	2	N	3	172	1			56
							3	9									
09	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	68	1	2321	2	N	-0-					56
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	76	1	2638	2	N	27					83
							30	9									
11	3210	X	2546	-0-	-664	-0-	69	1	2398	2	N	72					155
							79	9									
12	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	69	1	2351	2	N	77	179	1			53
							85	9									
01	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	62	1	2168	2	N	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	49	1	1577	2	N	-0-					142
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	20	1	677	2	N	-0-					142
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	41	164	1			19
							45	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	-0-					19
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	65	1	2205	2	N	-0-					19
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1607	2	N	-0-					19

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
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	Y	8					31
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1619	2	69	9	Y	63	47	1			47
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1638	2	36	9	Y	33	47	1			33
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	2	42	9	Y	38	50	1			21
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					63
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	Y	5	45	1			23

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
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					153
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	32	1	1078	2	N	-0-					153
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					153
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					153
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-					153
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	-0-					153

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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					63
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	69					132
							76	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					132
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	17	1	583	2	N	-0-					132
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	12	1	423	2	N	-0-					132
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	61	168	1			25
							67	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	1792	-0-	-3106	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	1654	-0-	-2726	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1820	-0-	-2613	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	797	-0-	-1633	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	394	-0-	-1435	-0-	394	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	N	75					92
							83	9									
09	690	N	504	-0-	-186	-0-	14	1	490	2	N	-0-					92
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	N	-0-					92
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	18	1	629	2	N	-0-					92
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					92
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	N	-0-					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5707	-0-	-586	-0-	5588	2	119	9	Y	108	105	1			15
09	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	5342	2	77	9	Y	70					85
10	5952	X	5484	-0-	-468	-0-	5458	2	26	9	Y	24	99	1			10
11	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	5165	2	116	9	Y	105	105	1			10
12	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4386	2	18	9	Y	16					26
01	5704	X	5078	-0-	-626	-0-	4972	2	106	9	Y	96					122

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	5470	2	30	9	Y	27					49
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5673	2	36	9	Y	33	77	1			5
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	5688	2	37	9	Y	34					39
11	5670	X	5463	-0-	-207	-0-	5442	2	21	9	Y	19					58
12	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5403	2	32	9	Y	29					87
01	5890	X	1727	-0-	-4163	-0-	1698	2	29	9	Y	26	88	1			25

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
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3370	3			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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	968	-0-	-458	-0-	968	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	279	-0-	-682	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	69	-0-	-1311	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2046	X	1066	-0-	-980	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	825	-0-	-2265	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	880	-0-	-2313	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	608	-0-	-2482	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	908	-0-	-1758	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	435	-0-	-619	-0-	435	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2615	-0-	-795	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3618	-0-	-1435	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3609	-0-	-1251	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3293	-0-	-1729	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2670	-0-	-1732	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

08	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	744	N	282	-0-	-462	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	3608	-0-	-2902	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1074	-0-	-1356	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	833	-0-	-1327	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			Y	-0-					2
09	5130	X	3644	-0-	-1486	-0-	3644	2			Y	-0-					2
10	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4202	2			Y	-0-					2
11	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			Y	-0-					2
12	4247	X	2830	-0-	-1417	-0-	2830	2			Y	-0-					2
01	4247	X	2936	-0-	-1311	-0-	2914	2	22	9	Y	20					22

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
08	4619	X	3227	-0-	-1392	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2330	-0-	-370	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2418	-0-	-310	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	1902	-0-	-1548	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1451	-0-	-1999	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1562	-0-	-1011	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	959	-0-	-631	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	750	X	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	713	X	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	X	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	651	X	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4506	-0-	-1198	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4588	-0-	-434	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

08	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	341	-0-	-1429	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	860	-0-	-969	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	952	-0-	-784	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

08	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2436	-0-	-714	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

08	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1633	-0-	-878	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1374	-0-	-1056	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

08	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2992	-0-	-914	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
12	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
01	2511	N	1915	-0-	-596	-0-	1915	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
09	2010	X	828	-0-	-1182	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
11	1650	X	685	-0-	-965	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	1705	X	656	-0-	-1049	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
*01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

08	5890	X	4518	-0-	-1372	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

08	4092	X	2867	-0-	-1225	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2219	-0-	-1021	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1380	-0-	-2040	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2640	-0-	-894	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3050	N	2690	-0-	-360	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1696	-0-	-1244	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1844	-0-	-1163	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1177	-0-	-293	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	998	-0-	-472	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	957	-0-	-314	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	2124	-0-	-2526	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3865	-0-	-568	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	2	N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					33
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	6	1	205	2	N	-0-					33
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					33
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					33

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
08	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1589	-0-	-1471	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1833	-0-	-182	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1926	-0-	-984	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4087	-0-	-323	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4293	-0-	-2558	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4316	-0-	-2254	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5253	-0-	-1536	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3740	-0-	-610	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2965	-0-	-1437	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3647	-0-	-755	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2823	-0-	-1437	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-	-919	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2753	-0-	-1308	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3055	-0-	-485	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	2840	3			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
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	1557	-0-	-1109	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
*01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4807	-0-	-233	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4404	-0-	-959	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	N	-0-					27
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	77	1	2607	2	N	-0-					27
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	74	1	2547	2	N	-0-					27
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	71	1	2457	2	N	-0-					27
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	63	1	2145	2	N	110					137
							121	9									
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	2	N	35					172
							39	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
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			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
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5645	3	118	9	Y	107	94	1			86
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6366	3	77	9	Y	70	90	1			66
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6334	3	63	9	Y	57	94	1			29
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4920	3	41	9	Y	37					66
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5288	3	62	9	Y	56	64	1			58
01	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	4373	3	36	9	Y	33	64	1			27

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
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2168	-0-	-1342	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2541	-0-	-1086	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	3279	3			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
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			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
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5356	3	88	9	Y	80	75	1			64
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5326	3	42	9	Y	38	66	1			36
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5656	3	39	9	Y	35	53	1			18
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5835	3	43	9	Y	39					57
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6206	3	62	9	Y	56	55	1			58
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5290	3	33	9	Y	30	63	1			25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	3	6	9	Y	5	7	1			4
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3467	3	18	9	Y	16	10	1			8
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2504	3	19	9	Y	17					25
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3846	3	24	9	Y	22	25	1			22
01	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1981	3	13	9	Y	12	24	1			10

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
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2657	3	24	9	Y	22	8	1			18
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2908	3	20	9	Y	18	19	1			17
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	3	23	9	Y	21	27	1			11
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3204	3	30	9	Y	27					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	3	28	9	Y	25	37	1			26
*01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2488	3	20	9	Y	18	29	1			15

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					19
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					11
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					11
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					11
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					11
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					11
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	115	1	2	9	Y	2					126
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	128	1	1	9	Y	1	103	1			24
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	135	1	28	3	Y	3					27
							3	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	9	Y	1					28
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	1	2	9	Y	2					30
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3239	2	50	9	N	45					104
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3285	2	55	9	N	50					154
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3221	2	39	9	N	35					189
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3173	2	36	9	N	33					222
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3121	2	77	9	N	70	164	1			128
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3327	2	30	9	N	27					155

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

08	DLQ G-10		35	-0-	35	76	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	115	39	2			Y	-0-					-0-
10	153	N	38	-0-	-115	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6073	-0-	-257	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	5844	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2681	3	19	9	Y	17					106
09	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			Y	-0-					106
10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2485	3	50	9	Y	45	137	1			14
11	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	2233	3	29	9	Y	26					40
12	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			Y	-0-					40
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	2178	3	48	9	Y	44					84

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

08	3100	N	3150	-0-	50	53	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3025	-0-	25	78	3025	3			N	-0-					-0-
10	3178	X	3100	-0-	-78	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	29	-0-	-2521	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	10	-0-	-2036	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

08	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3100	N	4869	-0-	1769	2109	4869	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4524	-0-	1524	3633	4524	3			N	-0-					-0-
10	8102	X	4469	-0-	-3633	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			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
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	615	-0-	-1815	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	254	-0-	-2257	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	214	-0-	-2297	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	1506	-0-	-6337	-0-	44	1	1462	2	N	-0-					160
09	7590	X	6881	-0-	-709	-0-	203	1	6674	2	N	4					164
							4	9									
10	3937	X	711	-0-	-3226	-0-	21	1	681	2	N	8					172
							9	9									
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	286	1	9396	2	N	55					227
							61	9									
*12	7099	X	5691	-0-	-1408	-0-	167	1	5466	2	N	53	179	1			101
							58	9									
01	7099	X	77	-0-	-7022	-0-	2	1	65	2	N	9					110
							10	9									

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	192	1	106	3	Y	-0-					126
09	480	N	182	-0-	-298	-0-	180	1	2	9	Y	2					128
10	589	N	176	-0-	-413	-0-	173	1	3	9	Y	3					131
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	1			Y	-0-					131
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	158	1	12	9	Y	11					142
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					142

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4271	3	4	9	Y	4					23
09	4200	X	1593	-0-	-2607	-0-	1587	3	6	9	Y	5					28
10	4340	X	992	-0-	-3348	-0-	988	3	4	9	Y	4	22	1			10
11	4200	X	755	-0-	-3445	-0-	753	3	2	9	Y	2					12
12	4340	X	2465	-0-	-1875	-0-	2462	3	3	9	Y	3					15
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	514	1	5757	3	Y	55					241
							61	9									
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	536	1	5794	3	Y	55	173	1			123
							61	9									
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	557	1	5893	3	Y	55					178
							61	9									
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	548	1	5802	3	Y	55	167	1			66
							61	9									
*12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	568	1	5896	3	Y	53					119
							58	9									
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					119

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7558	3	64	9	Y	58					180
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6901	3	83	9	Y	75	162	1			93
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	3	68	9	Y	62					155
11	7380	X	7006	-0-	-374	-0-	6949	3	57	9	Y	52	139	1			68
12	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6880	3	68	9	Y	62					130
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					130

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1725	-0-	-848	-0-	1725	3			N	-0-					190
09	2490	X	1408	-0-	-1082	-0-	1406	3	2	9	N	2	165	1			27
10	2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	1300	3			N	-0-					27
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3308	3	32	9	N	29					56
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4782	3	53	9	N	48					104
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					104

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5268	3	61	9	Y	55	156	1			204
09	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4640	3	36	9	Y	33	159	1			78
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5170	3	58	9	Y	53					131
11	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	4413	3	40	9	Y	36					167
12	5115	X	2613	-0-	-2502	-0-	2588	3	25	9	Y	23					190
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					190

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3793	3	18	9	N	16					137
09	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3638	3	17	9	N	15					152
10	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3655	3	23	9	N	21					173
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3731	3	41	9	N	37	182	1			28
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3823	3	20	9	N	18					46
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					46

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	217	3	14	9	Y	13					83
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	192	3	22	9	Y	20					103
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	186	3	15	9	Y	14	80	1			37
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	202	3	7	9	Y	6					43
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	201	3	12	9	Y	11					54
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					54

C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - P/A 09/21/17

COOK EXPLORATION CO. 174337
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
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2448	2	17	9	N	15					67
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2894	2	43	9	N	39					106
10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			N	-0-					106
11	1500	N	625	-0-	-875	-0-	625	2			N	-0-					106
12	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	107	2	8	9	N	7					113
01	1147	N	208	-0-	-939	-0-	208	2			N	-0-					113

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					294
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					301
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					307
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					312
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					318
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	N	9					327

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2203	2	33	9	N	30					95
09	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	1896	2	19	9	N	17	77	1			35
10	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	1982	2	26	9	N	24					59
11	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2045	2	31	9	N	28					87
12	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1934	2	17	9	N	15	82	1			20
*01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3030	2	24	9	N	22					42

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3847	3	153	9	N	139	179	1			127
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3184	3	173	9	N	157					284
10	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3103	3	63	9	N	57					341
11	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	3271	3	264	9	N	240	357	1			224
12	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3490	3	78	9	N	71	140	1			155
01	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	3101	3	66	9	N	60					215

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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-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

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	75	1	2457	2	N	11					161
							12	9									
09	3240	X	2000	-0-	-1240	-0-	58	1	1931	2	N	10					171
							11	9									
10	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	59	1	1923	2	N	9					180
							10	9									
11	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	72	1	2337	2	N	22					202
							24	9									
12	3007	X	1092	-0-	-1915	-0-	32	1	1054	2	N	5	164	1			43
							6	9									
01	2542	X	922	-0-	-1620	-0-	27	1	887	2	N	7					50
							8	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-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-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	518	2	22	9	N	20					180
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10					190
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					200
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					200
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	552	2	9	9	N	8					208
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	137	1			73

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
08	20367	X	7975	-0-	-12392	-0-	7579	2	396	9	N	360	415	1			98
09	19710	X	7201	-0-	-12509	-0-	7067	2	134	9	N	122					220
10	20367	X	4040	-0-	-16327	-0-	3956	2	84	9	N	76	181	1			115
11	11160	X	4204	-0-	-6956	-0-	4092	2	112	9	N	102					217
12	11439	X	3383	-0-	-8056	-0-	3316	2	67	9	N	61	172	1			106
01	7967	X	3837	-0-	-4130	-0-	3731	2	106	9	N	96					202

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
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12444	2	229	9	N	208	369	1			95
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11737	2	239	9	N	217	193	1			119
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11993	2	211	9	N	192	191	1			120
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11120	2	218	9	N	198	184	1			134
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11522	2	213	9	N	194	166	1			162
*01	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11615	2	186	9	N	169	187	1			144

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	737	2	19	9	N	17					57
09	750 N	613	-0-	-137	-0-	590	2	23	9	N	21					78
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	716	2	22	9	N	20					98
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	726	2	26	9	N	24					122
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25	9	N	23					145
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	671	2	25	9	N	23					168

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
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	864	2	37	9	N	34					41
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	836	2	40	9	N	36	36	1			41
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	717	2	36	9	N	33					74
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					105
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	856	2	33	9	N	30					135
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	826	2	37	9	N	34					169

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2016	2	90	9	N	82					199
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	1950	2	94	9	N	85	85	1			199
10	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	1672	2	88	9	N	80					279
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2162	2	89	9	N	81					360
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	1998	2	92	9	N	84					444
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1927	2	96	9	N	87					531

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
08	3100	N	2837	-0-	-263	45	2570	2	267	9	N	243					296
09	2757	X	2712	-0-	-45	-0-	2470	2	242	9	N	220	240	1			276
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2525	2	237	9	N	215	99	1			392
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2319	2	220	9	N	200	84	1			508
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2365	2	218	9	N	198	179	1			527
*01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2323	2	224	9	N	204	90	1			641

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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	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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

08	4061 X	2879	-0-	-1182	-0-	434	1	2445	2	N	-0-					28
09	3930 X	2331	-0-	-1599	-0-	408	1	1919	2	N	4	4	8			28
						4	9									
10	4061 X	2573	-0-	-1488	-0-	432	1	2141	2	N	-0-					28
11	3390 X	2508	-0-	-882	-0-	420	1	2088	2	N	-0-					28
12	3255 X	2441	-0-	-814	-0-	434	1	2007	2	N	-0-					28
01	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	183	1	2309	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

08	806 N	705	-0-	-101	-0-	52	1	653	2	N	-0-					105
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	3	98	1			10
						3	9									
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					10
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	34	1	595	2	N	-0-					10
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	35	1	652	2	N	-0-					10
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	40	1	595	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-

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
08	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	310	1	2383	2	Y	11	1	8			110
							12	9									
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	300	1	2132	2	Y	16	5	8			121
							18	9									
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	304	1	2365	2	Y	15					136
							17	9									
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	300	1	2447	2	Y	27	144	1			19
							30	9									
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	308	1	2494	2	Y	14					33
							15	9									
01	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	275	1	1854	2	Y	11					44
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	159	1	1755	2	N	-0-					21
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	158	1	1663	2	N	-0-					21
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	152	1	1642	2	N	-0-					21
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	157	1	1612	2	N	-0-					21
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	160	1	1560	2	N	-0-					21
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	157	1	1670	2	N	-0-					21

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	434 36	1 9	2836	2	Y	33	2	8			110
09	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	413 12	1 9	2471	2	Y	11	11	8			110
10	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	354	1	2440	2	Y	-0-					110
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	403 20	1 9	2314	2	Y	18					128
12	3317	X	1358	-0-	-1959	-0-	95	1	1263	2	Y	-0-					128
01	3317	X	2358	-0-	-959	-0-	198	1	2160	2	Y	-0-					128

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 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
08	0	N	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	483	-0-	483	483	46	1	437	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	836	-0-	836	1319	89	1	747	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	917	-0-	917	2236	78	1	839	2	N	-0-			-0-
*01	3150 X	914	-0-	-2236	-0-	79	1	835	2	N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	538	-0-	-547	-0-	538	2			Y	-0-					25
09	1740	X	55	-0-	-1685	-0-	55	2			Y	-0-					25
10	1798	X	271	-0-	-1527	-0-	96	2	175	9	Y	159	165	1			19
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					19
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					19
01	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

12	0		42217	-0-	42217	42217	41822	2	395	9	N	359	318	1			41
*01	118611	X	76394	-0-	-42217	-0-	75602	2	792	9	N	720	606	1	10	8	145

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	446	1	4364	2	N	92					169
							101	9									
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	432	1	4138	2	N	71	178	1			62
							78	9									
10	2542	X	542	-0-	-2000	-0-	446	2	96	9	N	87					149
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	432	1	4173	2	N	91	192	1			48
							100	9									
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	428	1	4136	2	N	100					148
							110	9									
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	446	1	3920	2	N	91	196	1			43
							100	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (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
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-

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
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2228	-0-	-202	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1338	-0-	-1212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4126	-0-	-958	-0-	116	1	4010	2	Y	-0-					70
09	4920	X	3692	-0-	-1228	-0-	105	1	3587	2	Y	-0-					70
10	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	117	1	4041	2	Y	-0-					70
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	154	1	5218	2	Y	110	165	1			15
							121	9									
12	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	111	1	3745	2	Y	-0-					15
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	109	1	3727	2	Y	1					16
							1	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	126	1	4247	2	N	-0-					73
09	4260	X	3998	-0-	-262	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					73
10	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	121	1	4059	2	N	-0-					73
11	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	108	1	3658	2	N	-0-					73
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	122	1	4129	2	N	62					135
							68	9									
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	109	1	4011	2	N	-0-					135

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1755 3		3	9	Y	3					19
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3				Y	-0-					19
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1615 3		10	9	Y	9	25	1			3
11	1710 X	1493	-0-	-217	-0-	1489 3		4	9	Y	4					7
12	1767 X	1727	-0-	-40	-0-	1727 3				Y	-0-					7
01	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1336 3		9	9	Y	8					15

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
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	206 2		43	9	Y	39					52
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				Y	-0-					52
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				Y	-0-					52
11	240 N	51	-0-	-189	-0-	51 2				Y	-0-					52
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	21 2		40	9	Y	36					88
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					88

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
08	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	1077 3				N	-0-					-0-
09	1530 N	53	-0-	-1477	-0-	53 3				N	-0-					-0-
10	1643 N	38	-0-	-1605	-0-	38 3				N	-0-					-0-
11	1050 N	58	-0-	-992	-0-	58 3				N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				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
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3				N	-0-					-0-
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3				N	-0-					-0-
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3				N	-0-					-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3				N	-0-					-0-
12	2635 X	2254	-0-	-381	-0-	2254 3				N	-0-					-0-
01	2852 N	930	-0-	-1922	-0-	930 3				N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2106	-0-	-1056	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

08	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3142	-0-	-1291	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

08	2931	X	1231	-0-	-1700	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1012	-0-	-1148	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	213	-0-	-2019	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

08	279	N	215	-0-	-64	-0-	6	1	209	2	N	-0-					33
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	9					42
							10	9									
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	176	2	N	5					47
							6	9									
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					47

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1095	-0-	-375	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	573	-0-	-543	-0-	573	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					99
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					99
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					99
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					99
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					99
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

08	1116 N	760	-0-	-356	-0-	746	3	14	9	N	13					30
09	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					30
10	1023 N	765	-0-	-258	-0-	765	3			N	-0-					30
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					30
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					30
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					184
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					184
10	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					184
11	600	X	120	-0-	-480	-0-	120	2			N	-0-					184
12	620	X	154	-0-	-466	-0-	154	2			N	-0-	165	1			19
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	182	1	2374	3	N	19					79
							21	9									
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	172	1	2282	3	N	35					114
							39	9									
10	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	170	1	2194	3	N	16					130
							18	9									
11	2490	X	1633	-0-	-857	-0-	113	1	1509	3	N	10					140
							11	9									
12	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	116	1	1709	3	N	10					150
							11	9									
01	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	159	1	1653	3	N	48	183	1			15
							53	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	100	-0-	-2120	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	64	1	874	3	N	463	333	1			130
							509	9									
12	1085	X	1082	-0-	-3	-0-	57	1	795	3	N	209	192	1			147
							230	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	631	3	N	165	185	1			127
							182	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3665	2	43	9	N	39					101
09	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3739	2	84	9	N	76	172	1			5
10	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	3766	2	259	9	N	235					240
11	4500	X	3616	-0-	-884	-0-	3577	2	39	9	N	35	183	1			92
12	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	3887	2	69	9	N	63					155
*01	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3819	2	67	9	N	61	186	1			30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	600	2	13	9	Y	12	89	1			68
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	913	2	12	9	Y	11					79
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4					83
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4					87
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10	78	1			19
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	998	2	6	9	Y	5					24

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30	160	1			115
09	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	2056	2	33	9	N	30					145
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2679	2	39	9	N	35					180
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2754	2	41	9	N	37					217
12	2697	X	629	-0-	-2068	-0-	621	2	8	9	N	7					224
01	2728	N	1860	-0-	-868	-0-	1827	2	33	9	N	30					254

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	175	1			26
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					43
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	888	2	19	9	N	17					60
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					70
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	850	2	17	9	N	15					85
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	829	2	21	9	N	19					104

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					36
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					36
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					36
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1777	3	78	9	N	71					128
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1659	3	73	9	N	66					194
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1631	3	66	9	N	60	174	1			80
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1419	3	74	9	N	67					147
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	1465	3	77	9	N	70	154	1			63
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					63

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

08	837	X	736	-0-	-101	-0-	48 30	1 9	658	2	N	27					160
09	810	X	770	-0-	-40	-0-	170 22	1 9	578	2	N	20					180
10	837	X	710	-0-	-127	-0-	143 24	1 9	543	2	N	22	177	1			25
11	750	X	650	-0-	-100	-0-	91 33	1 9	526	2	N	30					55
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	380 36	1 9	568	2	N	33					88
01	713	N	263	-0-	-450	-0-	9 13	1 9	241	2	N	12					100

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5782	2	99	9	N	90					220
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5706	2	89	9	N	81	187	1			114
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5983	2	97	9	N	88					202
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5997	2	79	9	N	72	184	1			90
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5935	2	133	9	N	121					211
*01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6000	2	120	9	N	109	185	1			135

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1007	-0-	1007	1007	974	2	33	9	N	30					30
*11	16123	X	15116	-0-	-1007	-0-	14951	2	165	9	N	150					180
*12	16275	X	16155	-0-	-120	-0-	15971	2	184	9	N	167	192	1			155
*01	16275	X	14871	-0-	-1404	-0-	14692	2	179	9	N	163	190	1			128

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4293	-0-	4293	4293	4263	2	30	9	N	27					27
07	0	W	4623	-0-	4623	8916	4573	2	50	9	N	45					72
08	0	W	14107	-0-	14107	23023	13991	2	116	9	N	105					177
09	0	W	11850	-0-	11850	34873	11761	2	89	9	N	81	185	1			73
10	0	W	10914	-0-	10914	45787	10839	2	75	9	N	68					141
11	0	W	9624	-0-	9624	55411	9552	2	72	9	N	65					206
12	0	W	9295	-0-	9295	64706	9221	2	74	9	N	67	185	1			88
01	0	W	8814	-0-	8814	73520	8741	2	73	9	N	66					154

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1249	2	165	9	N	150	166	1			80
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1194	2	165	9	N	150					230
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	2	151	9	N	137	165	1			202
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1151	2	103	9	N	94	175	1			121
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1239	2	132	9	N	120	158	1			83
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1269	2	202	9	N	184	170	1			97

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

08	3968	X	384	-0-	-3584	-0-	384	2			N	-0-					234
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					234
10	2883	X	479	-0-	-2404	-0-	479	2			N	-0-					234
11	2550	X	989	-0-	-1561	-0-	730	2	259	9	N	235	188	1			281
12	1953	X	300	-0-	-1653	-0-	107	2	193	9	N	175	199	1			257
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

08	1705	#	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					43
09	1650	#	1594	-0-	-56	-0-	1594	2			N	-0-					43
10	1705	#	1544	-0-	-161	-0-	1538	2	6	9	N	5					48
11	1500	#	665	-0-	-835	-0-	663	2	2	9	N	2					50
*12	1643	#	925	-0-	-718	-0-	860	2	65	9	N	59					109
01	1643	#	821	-0-	-822	-0-	748	2	73	9	N	66	1	8			174

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	14	1	562	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1191	14	1	591	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		608	-0-	608	1799	13	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		395	-0-	395	2194	10	1	383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2600	N	610	-0-	-1990	204	15	1	585	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
*01	787	N	583	-0-	-204	-0-	15	1	565	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	39	1 25 9	1680	3	Y	23	23	1			1
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1 26 9	1945	3	Y	24	23	1			2
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1 22 9	1825	3	Y	20	21	1			1
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1 19 9	2086	3	Y	17	18	1			-0-
*06	1800	N	1211	-0-	-589	-0-	24	1 18 9	1169	3	Y	16	15	1			1
*07	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	29	1 15 9	1104	3	Y	14	15	1			-0-
*08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	30	1 15 9	1314	3	Y	14	14	1			-0-
*09	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2598	29	1 17 9	1193	3	Y	15	14	1			1
*10	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3858	29	1 18 9	1213	3	Y	16	16	1			1
*11	DLQ G-10		1363	-0-	1363	5221	35	1 20 9	1308	3	Y	18	18	1			1
*12	2600	N	1067	-0-	-1533	3688	28	1 14 9	1025	3	Y	13	13	1			1
*01	3100	N	1042	-0-	-2058	1630	28	1 14 9	1000	3	Y	13	12	1			2

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	682	N	577	-0-	-105	-0-	13	1	554	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11	1	482	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	620	N	538	-0-	-82	-0-	12	1	517	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11	1	513	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	486	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	498	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	540	N	480	-0-	-60	-0-	11	1	462	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	496	N	477	-0-	-19	-0-	11	1	458	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	73	-0-	-175	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

08	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	41	1	1738	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3402	39	1	1565	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
10	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5302	41	1	1837	3	Y	20	18	1			2
						22	9									
11	DLQ G-10	1806	-0-	1806	7108	44	1	1744	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
*12	2600	N	1768	-0-	-832	6276	42	1	1680	3	Y	42	18	1			25
							46	9									
*01	3100	N	1497	-0-	-1603	4673	46	1	1434	3	Y	15	15	1			25
							17	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	16	1	661	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	15	1	637	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	15	1	642	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	829	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	28	12	1			17
							31	9									
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	18	1	670	3	Y	11	10	1			18
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
09	2190	N	1318	-0-	-872	-0-	30	1	1237	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
10	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	31	1	1404	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
*12	3100	N	3176	-0-	76	76	71	1	2804	3	Y	274	115	1			165
							301	9									
*01	1679	N	1603	-0-	-76	-0-	48	1	1486	3	Y	63	100	1			128
							69	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	25 20	1 9	1167	3	Y	18	18	1			1
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2229	24 21	1 9	972	3	Y	19	19	1			1
10	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4580	47 134	1 9	2170	3	Y	122	112	1			11
11	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7072	57 130	1 9	2305	3	Y	118	119	1			10
*12	T. A.		2850	-0-	2850	9922	61 355	1 9	2434	3	Y	323	138	1			195
01	T. A.		1833	-0-	1833	11755	53 106	1 9	1674	3	Y	96	118	1			173

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

08	DLQ G-10	516	-0-	516	516	10	1	417	3	Y	81	81	1			5
						89	9										
09	DLQ G-10	518	-0-	518	1034	10	1	413	3	Y	86	86	1			5
						95	9										
10	DLQ G-10	479	-0-	479	1513	10	1	441	3	Y	25	28	1			2
						28	9										
11	DLQ G-10	307	-0-	307	1820	7	1	271	3	Y	26	26	1			2
						29	9										
*12	2336	N	516	-0-	-1820	-0-	11	1	408	3	Y	88	37	1			53
						97	9										
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	32	32	1			53
						35	9										

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	448	N	414	-0-	-34	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	303	-0-	-255	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	427	-0-	-203	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	429	-0-	-253	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	Y	226	228	1			13
							249	9									
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	29	1	1247	3	Y	237	232	1			18
							261	9									
*04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	24	1	1000	3	Y	205	215	1			8
							226	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	180	185	1			3
							198	9									
*06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	25	1	1227	3	Y	160	156	1			7
							176	9									
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	3	Y	147	151	1			3
							162	9									
*08	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	28	1	1241	3	Y	143	141	1			5
							157	9									
*09	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2858	30	1	1245	3	Y	143	140	1			8
							157	9									
*10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3925	24	1	975	3	Y	62	68	1			2
							68	9									
*11	DLQ G-10		135	-0-	135	4060	3	1	123	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*12	2600	N	1127	-0-	-1473	2587	29	1	1033	3	Y	59	56	1			3
							65	9									
*01	3100	N	1264	-0-	-1836	751	32	1	1151	3	Y	74	65	1			12
							81	9									

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
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
09	2250	N	847	-0-	-1403	-0-	19	1	777	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	74	70	1			7
							81	9									
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	26	1	1061	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
*12	868	N	496	-0-	-372	-0-	11	1	427	3	Y	53	26	1			32
							58	9									
01	1209	N	766	-0-	-443	-0-	22	1	703	3	Y	37	19	1			50
							41	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47	1	1978	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	48	1	1991	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	35	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	44	1	1690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	43	1	1914	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	42	1	1713	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	44	1	1838	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	49	1	1763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	40	1	1444	3	Y	6	5	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
*02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	33	1	1423	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
*03	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	42	1	1798	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1671	3	Y	35	37	1			1
							39	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29	1	1436	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*07	1798	N	976	-0-	-822	-0-	24	1	924	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	27	1	1226	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
*09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	31	1	1265	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2063	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	3	Y	32	29	1			5
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	46	1	1881	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	45	1	1886	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	48	1	2107	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	50	1	1962	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	54	1	2039	3	Y	67	29	1			41
							74	9									
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	53	1	1991	3	Y	31	25	1			47
							34	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	41	1	1599	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

*02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2864	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	87	1	3346	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	65	1	2671	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
*10	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	59	1	2483	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	74	1	2755	3	Y	53	52	1			3
							58	9									
*12	3007	X	2293	-0-	-714	-0-	60	1	2191	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
01	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	65	1	2333	3	Y	45	40	1			7
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
*07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	58	1	2214	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
*09	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	51	1	2086	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*10	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	52	1	2176	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	56	1	2093	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	60	1	2187	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	60	1	2162	3	Y	26	23	1			4
							29	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

08	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1126	27	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
09	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2287	27	1	1127	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
10	DLQ G-10	1216	-0-	1216	3503	27	1	1186	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169	4672	30	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
*12	2600	N	1206	-0-	-1394	3278	31	1	1162	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
*01	3100	N	1150	-0-	-1950	1328	29	1	1115	3	Y	5	4	1			8
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	Y	33	33	1						2
							36	9												
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	Y	34	33	1						3
							37	9												
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2103	3	Y	29	31	1						1
							32	9												
*05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	49	1	2123	3	Y	26	27	1						-0-
							29	9												
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	24	23	1						1
							26	9												
*07	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	42	1	1612	3	Y	21	22	1						-0-
							23	9												
*08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	36	1	1572	3	Y	21	20	1						1
							23	9												
*09	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	48	1	1992	3	Y	20	20	1						1
							22	9												
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	24	24	1						1
							26	9												
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	48	1	1786	3	Y	27	26	1						2
							30	9												
*12	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	44	1	1595	3	Y	21	22	1						1
							23	9												
01	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	38	1	1354	3	Y	20	18	1						3
							22	9												

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2736	N	2680	-0-	-56	-0-	60	1	2585	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
*04	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	62	1	2605	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
*05	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	56	1	2433	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*06	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*07	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	59	1	2275	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	48	1	2102	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*09	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	54	1	2219	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	56	1	2311	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	2387	N	1939	-0-	-448	-0-	52	1	1869	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	52	1	1894	3	Y	18	16	1			3
							20	9									

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
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	50	1	2221	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	55	1	2256	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2099	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	55	1	2047	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*12	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	59	1	2122	3	Y	118	51	1			71
							130	9									
01	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	57	1	2036	3	Y	39	43	1			67
							43	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	316	-0-	-428	-0-	7	1	276	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	720	N	272	-0-	-448	-0-	6	1	231	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	65	28	1			39
							72	9									
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	5	1	150	3	Y	16	24	1			31
							18	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1488	N	1471	-0-		-17		-0-		34	1	1416	3	Y	19	19	1			1
										21	9									
09	1440	N	1409	-0-		-31		-0-		33	1	1354	3	Y	20	20	1			1
										22	9									
10	1426	N	1040	-0-		-386		-0-		22	1	982	3	Y	33	31	1			3
										36	9									
11	1230	N	1144	-0-		-86		-0-		27	1	1082	3	Y	32	32	1			3
										35	9									
*12	1457	N	785	-0-		-672		-0-		18	1	708	3	Y	54	24	1			33
										59	9									
01	837	N	502	-0-		-335		-0-		15	1	470	3	Y	15	20	1			28
										17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

08	1572	N	1572	-0-		-0-		-0-		37	1	1512	3	Y	21	21	1			1
										23	9									
09	1487	N	1487	-0-		-0-		-0-		34	1	1429	3	Y	22	22	1			1
										24	9									
10	1404	N	1404	-0-		-0-		-0-		31	1	1363	3	Y	9	9	1			1
										10	9									
11	1719	N	1719	-0-		-0-		-0-		43	1	1659	3	Y	15	15	1			1
										17	9									
*12	1858	N	1858	-0-		-0-		-0-		47	1	1767	3	Y	40	17	1			24
										44	9									
*01	1768	N	1768	-0-		-0-		-0-		45	1	1705	3	Y	16	14	1			26
										18	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1948	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	34	1	1685	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
*07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	49	1	1875	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1937	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1881	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	44	1	1825	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	47	1	1755	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	50	1	1819	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	49	1	1772	3	Y	18	16	1			3
							20	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	16	1	674	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1937	28	1	1149	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
10	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3539	33	1	1513	3	Y	51	48	1			5
							56	9									
11	DLQ G-10		1587	-0-	1587	5126	37	1	1502	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
*12	6847	X	1721	-0-	-5126	-0-	39	1	1549	3	Y	121	52	1			73
							133	9									
*01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	31	44	1			60
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1240	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1247	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1200	3	Y	23	20	1			4
							25	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*02	224	N	163	-0-	-61	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	177	-0-	-63	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		742	-0-	742	742	19	1	723	3	Y	-0-					-0-
*12	1380	N	638	-0-	-742	-0-	17	1	621	3	Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3113	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	63	1	2625	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*05	3131	X	2702	-0-	-429	-0-	61	1	2619	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	80	1	3043	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3075	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	83	1	3459	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	80	1	3002	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	86	1	3107	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	77	1	2796	3	Y	27	24	1			4
							30	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	94	95	1			5
							103	9									
*03	899	N	815	-0-	-84	-0-	16	1	690	3	Y	99	97	1			7
							109	9									
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	86	90	1			3
							95	9									
*05	837	N	671	-0-	-166	-0-	13	1	575	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
*06	780	N	735	-0-	-45	-0-	13	1	648	3	Y	67	65	1			3
							74	9									
*07	806	N	716	-0-	-90	-0-	17	1	632	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
*08	DLQ G-10		742	-0-	742	742	15	1	661	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
*09	DLQ G-10		621	-0-	621	1363	13	1	543	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
*10	DLQ G-10		682	-0-	682	2045	15	1	634	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
*11	DLQ G-10		567	-0-	567	2612	14	1	523	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*12	2600	N	652	-0-	-1948	664	17	1	606	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*01	1272	N	608	-0-	-664	-0-	16	1	562	3	Y	27	24	1			4
							30	9									

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
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	460	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

*02	1988	X	504	-0-	-1484	-0-	1	1	50	3	Y	412	416	1			23
							453	9									
*03	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	22	1	922	3	Y	433	423	1			33
							476	9									
*04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	491	504	1			20
							540	9									
*05	1798	X	1180	-0-	-618	-0-	16	1	691	3	Y	430	442	1			8
							473	9									
*06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	414	1	867	3	Y	382	374	1			16
							420	9									
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	443	1	1885	3	Y	352	361	1			7
							387	9									
*08	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2848	503	1	1968	3	Y	343	338	1			12
							377	9									
*09	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4411	329	1	858	3	Y	342	334	1			20
							376	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-	20	1			-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-					-0-
*12	2600	N	3578	-0-	978	5389	65	1	2359	3	Y	1049	990	1			59
							1154	9									
*01	3100	N	4251	-0-	1151	6540	527	1	2418	3	Y	1187	1055	1			191
							1306	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	3	Y	64	57	1			10
							70	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*03	1116	N	503	-0-	-613	-0-	11	1	461	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
*04	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	10	1	402	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	446	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*08	1364	N	296	-0-	-1068	-0-	6	1	271	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	1260	N	327	-0-	-933	-0-	7	1	302	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	259	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	341	N	281	-0-	-60	-0-	7	1	270	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	6	5	1			1
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	38	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	34	1	1477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	28	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1519	N	961	-0-	-558	-0-	21	1	933	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	19	1	779	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	37	1	1318	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SWR	10	204	-0-	204	9846	5	1	187	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	SWR	10	209	-0-	209	10055	5	1	192	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	SWR	10	205	-0-	205	10260	5	1	190	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*05	SWR	10	271	-0-	271	10531	6	1	255	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	SWR	10	216	-0-	216	10747	4	1	203	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	SWR	10	179	-0-	179	10926	5	1	166	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	SWR	10	190	-0-	190	11116	4	1	178	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	SWR	10	136	-0-	136	11252	3	1	125	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11252					Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	16	-0-	16	11268	16	3			Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	22	-0-	22	11290	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11290					Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1059	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1242	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	34	1	1213	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	125	126	1			7		
							138	9											
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	131	128	1			10		
							144	9											
*04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19	1	794	3	Y	114	119	1			5		
							125	9											
*05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	21	1	904	3	Y	99	102	1			2		
							109	9											
*06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	15	1	724	3	Y	88	86	1			4		
							97	9											
*07	961	N	853	-0-	-108	-0-	19	1	744	3	Y	82	84	1			2		
							90	9											
*08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	18	1	779	3	Y	79	78	1			3		
							87	9											
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	79	77	1			5		
							87	9											
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	Y	33	37	1			1		
							36	9											
*11	810	N	796	-0-	-14	-0-	20	1	739	3	Y	34	33	1			2		
							37	9											
*12	T. A.		805	-0-	305	305	21	1	751	3	Y	30	30	1			2		
							33	9											
01	T. A.		839	-0-	839	1144	22	1	781	3	Y	33	30	1			5		
							36	9											

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*02	756	X	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-		
*03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-		
*04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					-0-		
*05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-		
*06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-		
*07	1085	X	897	-0-	-188	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-		
*08	1085	X	702	-0-	-383	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-		
*09	1050	X	895	-0-	-155	-0-	21	1	874	3	Y	-0-					-0-		
*10	961	X	920	-0-	-41	-0-	22	1	898	3	Y	-0-					-0-		
*11	930	X	870	-0-	-60	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-		
*12	930	X	878	-0-	-52	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-		
01	930	X	873	-0-	-57	-0-	24	1	849	3	Y	-0-					-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	104 147	1 9	4238	3	Y	134	134	1			8
09	5220	X	4575	-0-	-645	-0-	104 157	1 9	4314	3	Y	143	143	1			8
10	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	99 64	1 9	4366	3	Y	58	61	1			5
11	5220	X	4090	-0-	-1130	-0-	101 97	1 9	3892	3	Y	88	85	1			8
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	118 245	1 9	4499	3	Y	223	96	1			135
01	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	114 110	1 9	4345	3	Y	100	82	1			153

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	264	3	N	51	47	1			4
*04	270	N	245	-0-	-25	-0-	5 48	1 9	192	3	N	44	46	1			2
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8 42	1 9	266	3	N	38	39	1			1
*06	330	N	197	-0-	-133	-0-	3 36	1 9	158	3	N	33	33	1			1
*07	248	N	200	-0-	-48	-0-	4 35	1 9	161	3	N	32	32	1			1
*08	310	N	44	-0-	-266	-0-	11	3	33	9	N	30	30	1			1
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	411	3	Y	5	5	1			-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	418	3	Y	5	5	1			-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	322	3	Y	5	5	1			-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	339	3	Y	4	4	1			-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	268	3	Y	3	3	1			-0-
*07	279	N	275	-0-	-4	-0-	7 3	1 9	265	3	Y	3	3	1			-0-
*08	DLQ G-10		259	-0-	259	259	6 3	1 9	250	3	Y	3	3	1			-0-
*09	DLQ G-10		308	-0-	308	567	7 3	1 9	298	3	Y	3	3	1			-0-
*10	DLQ G-10		202	-0-	202	769	5 3	1 9	194	3	Y	3	3	1			-0-
*11	DLQ G-10		129	-0-	129	898	4 2	1 9	123	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1023	N	125	-0-	-898	-0-	3 2	1 9	120	3	Y	2	2	1			-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	83	3	Y	1	1	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	9	1 3 10 9	371	3	Y	9	9	1			1
09	DLQ	G-10	295	-0-	295	685	7	1 3 10 9	278	3	Y	9	9	1			1
10	DLQ	G-10	784	-0-	784	1469	17	1 3 1 9	766	3	Y	1	2	1			-0-
11	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	2702	31	1 3 6 9	1196	3	Y	5	5	1			-0-
*12	4585	X	1883	-0-	-2702	-0-	48	1 3 21 9	1814	3	Y	19	8	1			11
*01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	50	1 3 10 9	1891	3	Y	9	7	1			13

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	2723	62	1 3 77 9	2584	3	Y	70	70	1			4
09	DLQ	G-10	2620	-0-	2620	5343	61	1 3 83 9	2476	3	Y	75	75	1			4
10	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	8254	60	1 3 154 9	2697	3	Y	140	131	1			13
11	DLQ	G-10	2731	-0-	2731	10985	63	1 3 128 9	2540	3	Y	116	119	1			10
*12	2600	N	2962	-0-	362	11347	65	1 3 341 9	2556	3	Y	310	133	1			187
*01	3100	N	2275	-0-	-825	10522	66	1 3 120 9	2089	3	Y	109	113	1			183

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3905	-0-	3905	3905	90	1 3 51 9	3764	3	Y	46	46	1			3
09	DLQ	G-10	3679	-0-	3679	7584	87	1 3 54 9	3538	3	Y	49	49	1			3
10	DLQ	G-10	4160	-0-	4160	11744	87	1 3 156 9	3917	3	Y	142	132	1			13
11	DLQ	G-10	3938	-0-	3938	15682	93	1 3 132 9	3713	3	Y	120	122	1			11
*12	19923	X	4241	-0-	-15682	-0-	96	1 3 354 9	3791	3	Y	322	138	1			195
*01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	92	1 3 116 9	2876	3	Y	105	118	1			182

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	DLQ	G-10	3359	-0-	3359	3359	78	1	3202	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
09	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	6738	77	1	3218	3	Y	76	76	1			4
							84	9									
10	DLQ	G-10	3537	-0-	3537	10275	78	1	3423	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
11	DLQ	G-10	2779	-0-	2779	13054	69	1	2664	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
*12	15597	X	2543	-0-	-13054	-0-	63	1	2389	3	Y	83	37	1			50
							91	9									
*01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	3	Y	31	31	1			50
							34	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 LIFT (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	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	71	1	2885	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	DLQ	G-10	3007	-0-	3007	5980	70	1	2919	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	DLQ	G-10	3263	-0-	3263	9243	71	1	3149	3	Y	39	36	1			4
							43	9									
11	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	12091	71	1	2744	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*12	15030	X	2939	-0-	-12091	-0-	73	1	2776	3	Y	82	35	1			50
							90	9									
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2388	3	Y	24	30	1			44
							26	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	68	1	2839	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	5566	62	1	2527	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
10	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	8556	63	1	2855	3	Y	65	61	1			6
							72	9									
11	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	11396	68	1	2711	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
*12	14225	X	2829	-0-	-11396	-0-	66	1	2610	3	Y	139	60	1			84
							153	9									
*01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2122	3	Y	49	51	1			82
							54	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	8	1	288	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
09	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	1814	32	1	1333	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
10	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	3287	32	1	1397	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	4767	36	1	1372	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
*12	2600	N	1562	-0-	-1038	3729	36	1	1371	3	Y	141	62	1			85
							155	9									
*01	3100	N	1797	-0-	-1303	2426	44	1	1665	3	Y	80	52	1			113
							88	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	30	1	1199	3	Y	95	95	1			6
							105	9									
09	DLQ G-10		797	-0-	797	2131	16	1	669	3	Y	102	102	1			6
							112	9									
10	DLQ G-10		657	-0-	657	2788	14	1	631	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		708	-0-	708	3496	17	1	670	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
*12	2600	N	809	-0-	-1791	1705	19	1	739	3	Y	46	20	1			28
							51	9									
*01	2450	N	745	-0-	-1705	-0-	18	1	703	3	Y	22	17	1			33
							24	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	36	1	1480	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3257	38	1	1586	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
10	DLQ G-10		1812	-0-	1812	5069	38	1	1655	3	Y	108	101	1			10
							119	9									
11	DLQ G-10		1321	-0-	1321	6390	31	1	1212	3	Y	71	75	1			6
							78	9									
*12	2600	N	960	-0-	-1640	4750	21	1	800	3	Y	126	56	1			76
							139	9									
*01	3100	N	1706	-0-	-1394	3356	41	1	1573	3	Y	84	46	1			114
							92	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 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
08	DLQ G-10		3435	-0-	3435	4225	80	1	3342	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5876	38	1	1600	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5876					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8033	54	1	2090	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*12	11279	X	3246	-0-	-8033	-0-	82	1	3111	3	Y	48	20	1			29
							53	9									
*01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	69	1	2604	3	Y	13	17	1			25
							14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	52	1	2133	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4723	58	1	2412	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	DLQ G-10		2620	-0-	2620	7343	56	1	2470	3	Y	85	79	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9826	60	1	2345	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
*12	2600	N	2606	-0-	6	9832	61	1	2335	3	Y	191	82	1			115
							210	9									
*01	3100	N	2501	-0-	-599	9233	62	1	2365	3	Y	67	70	1			112
							74	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	1780	42	1	1724	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3427	38	1	1594	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	4955	33	1	1491	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	6552	40	1	1547	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*12		2600 N	1934	-0-	-666	5886	49	1	1862	3	Y	21	9	1			13
							23	9									
*01		3100 N	1831	-0-	-1269	4617	47	1	1773	3	Y	10	8	1			15
							11	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

*02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03		2418 N	2343	-0-	-75	-0-	53	1	2278	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04		2340 N	2080	-0-	-260	-0-	48	1	2022	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*05		2418 N	2379	-0-	-39	-0-	56	1	2314	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06		2280 N	2094	-0-	-186	-0-	42	1	2044	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07		2139 N	2113	-0-	-26	-0-	54	1	2051	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	DLQ	G-10	2414	-0-	2414	2414	53	1	2354	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	4957	60	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	7486	61	1	2456	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	9122	42	1	1585	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12		2600 N	1658	-0-	-942	8180	44	1	1606	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01		3100 N	1170	-0-	-1930	6250	32	1	1131	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3892	X	3674	-0-	-218	-0-	83	1	3551	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*03	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	95	1	4000	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
*04	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	90	1	3793	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
*05	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	84	1	3630	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*07	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	77	1	2959	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*08	DLQ G-10		3494	-0-	3494	3494	76	1	3393	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7053	84	1	3451	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	10789	87	1	3615	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*11	DLQ G-10		2985	-0-	2985	13774	77	1	2878	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*12	17407	X	3633	-0-	-13774	-0-	97	1	3504	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	94	1	3378	3	Y	30	27	1			5
							33	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	74	1	3117	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5493	53	1	2142	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8446	62	1	2797	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2686	-0-	2686	11132	64	1	2547	3	Y	68	70	1			6
							75	9									
*12	14227	X	3095	-0-	-11132	-0-	71	1	2805	3	Y	199	85	1			120
							219	9									
*01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	64	1	2019	3	Y	62	73	1			109
							68	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	40	1	1676	3	N	22	22	1			1
							24	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	36	1	1480	3	N	24	24	1			1
							26	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	41	1	1842	3	N	73	67	1			7
							80	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	N	57	59	1			5
							63	9									
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1431	3	N	131	57	1			79
							144	9									
01	1271	N	971	-0-	-300	-0-	29	1	901	3	N	37	48	1			68
							41	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	8280	-0-	8280	8280	198	1 7 9	8075	3	Y	6	6	1			-0-
09	DLQ	G-10	8303	-0-	8303	16583	195	1 8 9	8100	3	Y	7	7	1			-0-
10	DLQ	G-10	8972	-0-	8972	25555	199	1 3 9	8770	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ	G-10	8466	-0-	8466	34021	213	1 6 9	8247	3	Y	5	5	1			-0-
*12	42426	X	8405	-0-	-34021	-0-	216	1 11 9	8178	3	Y	10	4	1			6
*01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	221	1 7 9	8267	3	Y	6	4	1			8

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	10086	-0-	10086	10086	241	1 36 9	9809	3	Y	33	33	1			2
09	DLQ	G-10	10072	-0-	10072	20158	236	1 39 9	9797	3	Y	35	35	1			2
10	DLQ	G-10	10738	-0-	10738	30896	238	1 17 9	10483	3	Y	15	16	1			1
11	DLQ	G-10	10043	-0-	10043	40939	253	1 28 9	9762	3	Y	25	24	1			2
*12	51257	X	10318	-0-	-40939	-0-	263	1 62 9	9993	3	Y	56	24	1			34
*01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	270	1 29 9	9914	3	Y	26	21	1			39

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	8747	-0-	8747	8747	209	1 18 9	8520	3	Y	16	16	1			1
09	DLQ	G-10	8614	-0-	8614	17361	202	1 19 9	8393	3	Y	17	17	1			1
10	DLQ	G-10	9100	-0-	9100	26461	202	1 9 9	8889	3	Y	8	8	1			1
11	DLQ	G-10	8423	-0-	8423	34884	212	1 12 9	8199	3	Y	11	11	1			1
*12	43392	X	8508	-0-	-34884	-0-	218	1 29 9	8261	3	Y	26	11	1			16
*01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	197	1 12 9	7533	3	Y	11	9	1			18

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	12196	-0-	12196	12196	291	1 68 9	11837	3	Y	62	62	1			4
09	DLQ	G-10	12381	-0-	12381	24577	290	1 73 9	12018	3	Y	66	66	1			4
10	DLQ	G-10	13242	-0-	13242	37819	293	1 34 9	12915	3	Y	31	32	1			3
11	DLQ	G-10	12556	-0-	12556	50375	315	1 54 9	12187	3	Y	49	48	1			4
*12	63245	X	12870	-0-	-50375	-0-	327	1 122 9	12421	3	Y	111	48	1			67
*01	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	279	1 50 9	10462	3	Y	45	41	1			71

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	9892	-0-		9892	9892	236	1 10 9	9646	3	Y	9	9	1			1
09	DLQ	G-10	11089	-0-		11089	20981	261	1 11 9	10817	3	Y	10	10	1			1
10	DLQ	G-10	11712	-0-		11712	32693	257	1 4 9	11451	3	Y	4	5	1			-0-
11	DLQ	G-10	11676	-0-		11676	44369	294	1 9 9	11373	3	Y	8	7	1			1
*12	53985	X	9616	-0-		-44369	-0-	246	1 14 9	9356	3	Y	13	6	1			8
*01	8245	X	8245	-0-		-0-	-0-	208	1 7 9	8030	3	Y	6	5	1			9

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2499	-0-		2499	2499	62	1 8 9	2429	3	Y	7	8	1			-0-
09	DLQ	G-10	14004	-0-		14004	16503	329	1 23 9	13652	3	Y	21	20	1			1
10	DLQ	G-10	12636	-0-		12636	29139	280	1 11 9	12345	3	Y	10	10	1			1
11	DLQ	G-10	9815	-0-		9815	38954	247	1 13 9	9555	3	Y	12	12	1			1
*12	50652	X	11698	-0-		-38954	-0-	299	1 36 9	11363	3	Y	33	14	1			20
*01	10377	X	10377	-0-		-0-	-0-	272	1 14 9	10091	3	Y	13	12	1			21

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	13456	-0-		13456	13456	321	1 88 9	13047	3	Y	80	80	1			5
09	DLQ	G-10	13433	-0-		13433	26889	314	1 94 9	13025	3	Y	85	85	1			5
10	DLQ	G-10	14456	-0-		14456	41345	320	1 45 9	14091	3	Y	41	42	1			4
11	DLQ	G-10	13733	-0-		13733	55078	344	1 70 9	13319	3	Y	64	62	1			6
*12	69156	X	14078	-0-		-55078	-0-	357	1 158 9	13563	3	Y	144	63	1			87
*01	13679	X	13679	-0-		-0-	-0-	360	1 72 9	13247	3	Y	65	53	1			99

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	12659	-0-		12659	12659	295	1 69 9	12295	3	Y	63	63	1			4
09	DLQ	G-10	12126	-0-		12126	24785	292	1 74 9	11760	3	Y	67	67	1			4
10	DLQ	G-10	13066	-0-		13066	37851	279	1 157 9	12630	3	Y	143	134	1			13
11	DLQ	G-10	12071	-0-		12071	49922	291	1 128 9	11652	3	Y	116	119	1			10
*12	63247	X	13325	-0-		-49922	-0-	319	1 370 9	12636	3	Y	336	143	1			203
*01	10495	X	10495	-0-		-0-	-0-	326	1 128 9	10041	3	Y	116	123	1			196

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		6953	-0-	6953	6953	157	1	6748	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6953					Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		9597	-0-	9597	16550	200	1	9301	3	Y	87	79	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10146	-0-	10146	26696	245	1	9811	3	Y	82	83	1			7
							90	9									
*12	33676	X	6980	-0-	-26696	-0-	168	1	6648	3	Y	149	66	1			90
							164	9									
*01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	243	1	7629	3	Y	73	54	1			109
							80	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

*02	24836	X	23012	-0-	-1824	-0-	525	1	22401	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
*03	27497	X	25900	-0-	-1597	-0-	597	1	25213	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
*04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
*05	26195	X	24228	-0-	-1967	-0-	557	1	23603	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
*06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
*07	25916	X	20970	-0-	-4946	-0-	535	1	20379	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
*08	DLQ G-10		21823	-0-	21823	21823	482	1	21286	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
*09	DLQ G-10		21349	-0-	21349	43172	507	1	20788	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
*10	DLQ G-10		21250	-0-	21250	64422	499	1	20677	3	Y	67	68	1			2
							74	9									
*11	DLQ G-10		20197	-0-	20197	84619	525	1	19595	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
*12	104736	X	20117	-0-	-84619	-0-	539	1	19511	3	Y	61	62	1			3
							67	9									
*01	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	564	1	19684	3	Y	68	60	1			11
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13188	X	12464	-0-	-724	-0-	284	1	12078	3	Y	93	94	1			5
							102	9									
*03	14415	X	14020	-0-	-395	-0-	322	1	13591	3	Y	97	95	1			7
							107	9									
*04	13950	X	13324	-0-	-626	-0-	309	1	12923	3	Y	84	88	1			3
							92	9									
*05	14415	X	13130	-0-	-1285	-0-	311	1	12738	3	Y	74	76	1			1
							81	9									
*06	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
*07	14012	X	11225	-0-	-2787	-0-	286	1	10873	3	Y	60	62	1			1
							66	9									
*08	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	302	1	13436	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
*09	DLQ G-10		11558	-0-	11558	25361	273	1	11221	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
*10	DLQ G-10		11614	-0-	11614	36975	271	1	11252	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
*11	DLQ G-10		10980	-0-	10980	47955	284	1	10605	3	Y	83	81	1			5
							91	9									
*12	59003	X	11048	-0-	-47955	-0-	295	1	10672	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
*01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	306	1	10611	3	Y	80	71	1			13
							88	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9779	-0-	9779	9779	228	1	9508	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
09	DLQ G-10		9278	-0-	9278	19057	223	1	9010	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
10	DLQ G-10		10285	-0-	10285	29342	221	1	9968	3	Y	87	81	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10029	-0-	10029	39371	242	1	9704	3	Y	75	76	1			7
							83	9									
*12	49802	X	10431	-0-	-39371	-0-	252	1	9958	3	Y	201	86	1			122
							221	9									
*01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	233	1	7374	3	Y	65	74	1			113
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	247	1	10305	3	N	168	168	1			10
							185	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	250	1	10121	3	N	179	179	1			10
							197	9									
10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	250	1	11243	3	N	363	340	1			33
							399	9									
11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	261	1	10462	3	N	299	306	1			26
							329	9									
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	265	1	10471	3	N	790	339	1			477
							869	9									
*01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	261	1	8044	3	N	265	289	1			453
							292	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		11105	-0-	11105	11105	262	1	10681	3	Y	147	147	1			9
							162	9									
09	DLQ G-10		11113	-0-	11113	22218	257	1	10683	3	Y	157	157	1			9
							173	9									
10	DLQ G-10		11632	-0-	11632	33850	256	1	11293	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
11	DLQ G-10		10830	-0-	10830	44680	270	1	10432	3	Y	116	113	1			10
							128	9									
*12	55921	X	11241	-0-	-44680	-0-	281	1	10672	3	Y	262	114	1			158
							288	9									
*01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	254	1	9664	3	Y	112	96	1			174
							123	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
*02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	219	1	9337	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	265	1	11214	3	Y	-0-					-0-
*04	8760	X	6782	-0-	-1978	-0-	159	1	6623	3	Y	-0-					-0-
*05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-
*07	11470	X	6421	-0-	-5049	-0-	164	1	6257	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		9350	-0-	9350	9350	207	1	9143	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		7670	-0-	7670	17020	182	1	7488	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		25	-0-	25	17045	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6148	-0-	6148	23193	160	1	5988	3	Y	-0-					-0-
*12	27917	X	4724	-0-	-23193	-0-	127	1	4597	3	Y	-0-					-0-
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	109	1	3969	3	Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		14295	-0-	14295	14295	334	1	13924	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
09	DLQ G-10		14317	-0-	14317	28612	345	1	13932	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
10	DLQ G-10		15650	-0-	15650	44262	345	1	15217	3	Y	80	75	1			7
							88	9									
11	DLQ G-10		14589	-0-	14589	58851	366	1	14149	3	Y	67	68	1			6
							74	9									
*12	72986	X	14135	-0-	-58851	-0-	358	1	13588	3	Y	172	74	1			104
							189	9									
*01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	354	1	13156	3	Y	57	63	1			98
							63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8456	X	8356	-0-	-100	-0-	189	1	8075	3	Y	84	84	1			5
							92	9									
*03	9486	X	9383	-0-	-103	-0-	215	1	9072	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
*04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204	1	8516	3	Y	75	79	1			3
							83	9									
*05	9486	X	8776	-0-	-710	-0-	201	1	8502	3	Y	66	68	1			1
							73	9									
*06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*07	9393	X	7839	-0-	-1554	-0-	199	1	7581	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
*08	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	189	1	8336	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
*09	DLQ G-10		8035	-0-	8035	16618	190	1	7788	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
*10	DLQ G-10		7897	-0-	7897	24515	184	1	7635	3	Y	71	72	1			2
							78	9									
*11	DLQ G-10		7603	-0-	7603	32118	196	1	7327	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
*12	39716	X	7598	-0-	-32118	-0-	202	1	7324	3	Y	65	65	1			4
							72	9									
*01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	206	1	7258	3	Y	70	63	1			11
							77	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
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	198	1	8059	3	N	136	136	1			8
							150	9									
09	9420	X	8447	-0-	-973	-0-	195	1	8092	3	N	145	145	1			8
							160	9									
10	9734	X	8999	-0-	-735	-0-	198	1	8727	3	N	67	69	1			6
							74	9									
11	9420	X	8478	-0-	-942	-0-	211	1	8151	3	N	105	102	1			9
							116	9									
*12	9734	X	8679	-0-	-1055	-0-	216	1	8206	3	N	234	102	1			141
							257	9									
01	9734	X	8332	-0-	-1402	-0-	211	1	8005	3	N	105	85	1			161
							116	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
08	DLQ G-10		9806	-0-	9806	9806	232	1	9460	3	Y	104	104	1			6
							114	9									
09	DLQ G-10		9853	-0-	9853	19659	229	1	9502	3	Y	111	111	1			6
							122	9									
10	DLQ G-10		10409	-0-	10409	30068	230	1	10127	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
11	DLQ G-10		9984	-0-	9984	40052	250	1	9650	3	Y	76	73	1			7
							84	9									
*12	50336	X	10284	-0-	-40052	-0-	259	1	9838	3	Y	170	74	1			103
							187	9									
*01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	262	1	9763	3	Y	78	62	1			119
							86	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
*03	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	488	1	20583	3	Y	167	163	1			13
							184	9									
*04	20400	X	19460	-0-	-940	-0-	450	1	18852	3	Y	144	151	1			6
							158	9									
*05	21080	X	17643	-0-	-3437	-0-	399	1	17105	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
*06	20400	X	16776	-0-	-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
*07	21080	X	14421	-0-	-6659	-0-	366	1	13942	3	Y	103	106	1			2
							113	9									
*08	DLQ G-10		17344	-0-	17344	17344	381	1	16852	3	Y	101	99	1			4
							111	9									
*09	DLQ G-10		16302	-0-	16302	33646	385	1	15807	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
*10	DLQ G-10		16851	-0-	16851	50497	393	1	16315	3	Y	130	132	1			4
							143	9									
*11	DLQ G-10		16621	-0-	16621	67118	430	1	16039	3	Y	138	134	1			8
							152	9									
*12	84324	X	17206	-0-	-67118	-0-	458	1	16608	3	Y	127	128	1			7
							140	9									
*01	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	476	1	16488	3	Y	137	122	1			22
							151	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		19555	-0-	19555	19555	465	1	18923	3	Y	152	152	1			9
							167	9									
09	DLQ G-10		19567	-0-	19567	39122	455	1	18934	3	Y	162	162	1			9
							178	9									
10	DLQ G-10		20444	-0-	20444	59566	452	1	19915	3	Y	70	73	1			6
							77	9									
11	DLQ G-10		19087	-0-	19087	78653	478	1	18487	3	Y	111	107	1			10
							122	9									
*12	97783	X	19130	-0-	-78653	-0-	484	1	18380	3	Y	242	106	1			146
							266	9									
*01	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	497	1	18571	3	Y	114	89	1			171
							125	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13590	-0-	13590	13590	318	1	12987	3	Y	259	259	1			15
							285	9									
09	DLQ G-10		13287	-0-	13287	26877	305	1	12678	3	Y	276	276	1			15
							304	9									
10	DLQ G-10		15933	-0-	15933	42810	348	1	15435	3	Y	136	139	1			12
							150	9									
11	DLQ G-10		14960	-0-	14960	57770	371	1	14356	3	Y	212	205	1			19
							233	9									
*12	73108	X	15338	-0-	-57770	-0-	380	1	14441	3	Y	470	205	1			284
							517	9									
*01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	303	1	11711	3	Y	181	172	1			293
							199	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17556	X	16473	-0-	-1083	-0-	375	1	15985	3	Y	103	104	1			6
							113	9									
*03	19437	X	17925	-0-	-1512	-0-	412	1	17395	3	Y	107	105	1			8
							118	9									
*04	17820	X	16458	-0-	-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
							103	9									
*05	18383	X	16538	-0-	-1845	-0-	378	1	16071	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
*06	17790	X	15136	-0-	-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
*07	18259	X	14621	-0-	-3638	-0-	372	1	14175	3	Y	67	69	1			1
							74	9									
*08	DLQ G-10		15778	-0-	15778	15778	348	1	15358	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
*09	DLQ G-10		15037	-0-	15037	30815	356	1	14609	3	Y	65	63	1			4
							72	9									
*10	DLQ G-10		14882	-0-	14882	45697	348	1	14440	3	Y	85	86	1			3
							94	9									
*11	DLQ G-10		14227	-0-	14227	59924	369	1	13761	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
*12	74217	X	14293	-0-	-59924	-0-	382	1	13825	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
*01	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	382	1	13564	3	Y	84	75	1			13
							92	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

08	DLQ G-10		23329	-0-	23329	23329	554	1	22545	3	Y	209	209	1			12
							230	9									
09	DLQ G-10		24421	-0-	24421	47750	568	1	23608	3	Y	223	223	1			12
							245	9									
10	DLQ G-10		25868	-0-	25868	73618	571	1	25186	3	Y	101	104	1			9
							111	9									
11	DLQ G-10		24278	-0-	24278	97896	608	1	23496	3	Y	158	153	1			14
							174	9									
*12	123303	X	25407	-0-	-97896	-0-	642	1	24368	3	Y	361	157	1			218
							397	9									
*01	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	659	1	24027	3	Y	162	132	1			248
							178	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23884	X	22416	-0-	-1468	-0-	512	1	21842	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
*03	26226	X	25099	-0-	-1127	-0-	579	1	24456	3	Y	58	57	1			4
							64	9									
*04	24990	X	23143	-0-	-1847	-0-	540	1	22547	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
*05	25823	X	23308	-0-	-2515	-0-	545	1	22713	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
*06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*07	25110	X	20305	-0-	-4805	-0-	519	1	19746	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
*08	DLQ G-10		21911	-0-	21911	21911	484	1	21388	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	DLQ G-10		20004	-0-	20004	41915	476	1	19488	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*10	DLQ G-10		19734	-0-	19734	61649	464	1	19219	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*11	DLQ G-10		18638	-0-	18638	80287	485	1	18102	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
*12	98074	X	17787	-0-	-80287	-0-	476	1	17267	3	Y	40	41	1			2
							44	9									
*01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	520	1	18158	3	Y	45	40	1			7
							50	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
08	DLQ G-10		25649	-0-	25649	25649	611	1	24887	3	Y	137	137	1			8
							151	9									
09	DLQ G-10		25975	-0-	25975	51624	606	1	25208	3	Y	146	146	1			8
							161	9									
10	DLQ G-10		26977	-0-	26977	78601	597	1	26311	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	DLQ G-10		24533	-0-	24533	103134	616	1	23815	3	Y	93	91	1			8
							102	9									
*12	127755	X	24621	-0-	-103134	-0-	625	1	23768	3	Y	207	90	1			125
							228	9									
*01	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	552	1	20470	3	Y	81	76	1			130
							89	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18368	X	18099	-0-	-269	-0-	411	1	17523	3	Y	150	152	1			8
							165	9									
*03	20615	X	19966	-0-	-649	-0-	457	1	19334	3	Y	159	155	1			12
							175	9									
*04	19950	X	18475	-0-	-1475	-0-	428	1	17896	3	Y	137	143	1			6
							151	9									
*05	20615	X	17786	-0-	-2829	-0-	403	1	17252	3	Y	119	123	1			2
							131	9									
*06	19830	X	15866	-0-	-3964	-0-	319	1	15430	3	Y	106	104	1			4
							117	9									
*07	20057	X	15242	-0-	-4815	-0-	387	1	14746	3	Y	99	101	1			2
							109	9									
*08	DLQ G-10		17340	-0-	17340	17340	381	1	16854	3	Y	95	94	1			3
							105	9									
*09	DLQ G-10		16701	-0-	16701	34041	395	1	16200	3	Y	96	93	1			6
							106	9									
*10	DLQ G-10		16333	-0-	16333	50374	381	1	15816	3	Y	124	126	1			4
							136	9									
*11	DLQ G-10		16108	-0-	16108	66482	417	1	15546	3	Y	132	128	1			8
							145	9									
*12	82852	X	16370	-0-	-66482	-0-	436	1	15804	3	Y	118	119	1			7
							130	9									
*01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	458	1	15944	3	Y	130	116	1			21
							143	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19908	X	15836	-0-	-4072	-0-	357	1	15228	3	Y	228	230	1			13
							251	9									
*03	21235	X	17715	-0-	-3520	-0-	403	1	17049	3	Y	239	234	1			18
							263	9									
*04	19470	X	16507	-0-	-2963	-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
							228	9									
*05	18631	X	15945	-0-	-2686	-0-	362	1	15384	3	Y	181	186	1			3
							199	9									
*06	17580	X	14662	-0-	-2918	-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
							178	9									
*07	17732	X	14283	-0-	-3449	-0-	361	1	13759	3	Y	148	152	1			3
							163	9									
*08	DLQ G-10		15506	-0-	15506	15506	340	1	15008	3	Y	144	142	1			5
							158	9									
*09	DLQ G-10		14109	-0-	14109	29615	332	1	13619	3	Y	144	141	1			8
							158	9									
*10	DLQ G-10		13949	-0-	13949	43564	325	1	13455	3	Y	154	157	1			5
							169	9									
*11	DLQ G-10		13308	-0-	13308	56872	343	1	12791	3	Y	158	153	1			10
							174	9									
*12	70227	X	13355	-0-	-56872	-0-	355	1	12847	3	Y	139	141	1			8
							153	9									
*01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	314	1	11252	3	Y	137	123	1			22
							151	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25816	X	25376	-0-	-440	-0-	577	1	24630	3	Y	154	155	1			9
							169	9									
*03	28582	X	27964	-0-	-618	-0-	642	1	27146	3	Y	160	157	1			12
							176	9									
*04	27660	X	26149	-0-	-1511	-0-	607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
							154	9									
*05	28582	X	25996	-0-	-2586	-0-	613	1	25250	3	Y	121	125	1			2
							133	9									
*06	27660	X	22568	-0-	-5092	-0-	454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
							120	9									
*07	28117	X	20934	-0-	-7183	-0-	533	1	20292	3	Y	99	102	1			2
							109	9									
*08	DLQ G-10		22076	-0-	22076	22076	484	1	21485	3	Y	97	96	1			3
							107	9									
*09	DLQ G-10		21201	-0-	21201	43277	502	1	20591	3	Y	98	95	1			6
							108	9									
*10	DLQ G-10		20689	-0-	20689	63966	485	1	20079	3	Y	114	116	1			4
							125	9									
*11	DLQ G-10		19664	-0-	19664	83630	510	1	19025	3	Y	117	114	1			7
							129	9									
*12	103880	X	20250	-0-	-83630	-0-	540	1	19593	3	Y	106	107	1			6
							117	9									
*01	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	567	1	19756	3	Y	117	104	1			19
							129	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18312	X	16093	-0-	-2219	-0-	366	1	15593	3	Y	122	123	1			7
							134	9									
*03	19747	X	18244	-0-	-1503	-0-	418	1	17685	3	Y	128	125	1			10
							141	9									
*04	18570	X	17088	-0-	-1482	-0-	396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
							122	9									
*05	18290	X	17367	-0-	-923	-0-	412	1	16848	3	Y	97	100	1			2
							107	9									
*06	17700	X	16007	-0-	-1693	-0-	322	1	15590	3	Y	86	84	1			4
							95	9									
*07	18259	X	13451	-0-	-4808	-0-	340	1	13023	3	Y	80	82	1			2
							88	9									
*08	DLQ G-10		17244	-0-	17244	17244	380	1	16779	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
*09	DLQ G-10		16412	-0-	16412	33656	389	1	15938	3	Y	77	75	1			5
							85	9									
*10	DLQ G-10		16029	-0-	16029	49685	375	1	15545	3	Y	99	101	1			3
							109	9									
*11	DLQ G-10		15238	-0-	15238	64923	395	1	14731	3	Y	102	99	1			6
							112	9									
*12	79713	X	14790	-0-	-64923	-0-	394	1	14300	3	Y	87	88	1			5
							96	9									
*01	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	428	1	14890	3	Y	99	88	1			16
							109	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ	G-10	18531	-0-	18531	18531	438	1	17850	3	Y	221	221	1			13
							243	9									
09	DLQ	G-10	18061	-0-	18061	36592	419	1	17382	3	Y	236	236	1			13
							260	9									
10	DLQ	G-10	19227	-0-	19227	55819	424	1	18692	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
11	DLQ	G-10	17381	-0-	17381	73200	434	1	16781	3	Y	151	147	1			13
							166	9									
*12	91334	X	18134	-0-	-73200	-0-	456	1	17298	3	Y	345	150	1			208
							380	9									
*01	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	447	1	16944	3	Y	156	126	1			238
							172	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30072	X	28073	-0-	-1999	-0-	639	1	27258	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
*03	33325	X	31394	-0-	-1931	-0-	722	1	30488	3	Y	167	163	1			13
							184	9									
*04	32250	X	29265	-0-	-2985	-0-	680	1	28427	3	Y	144	151	1			6
							158	9									
*05	33325	X	28360	-0-	-4965	-0-	649	1	27572	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
*06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
*07	31403	X	24734	-0-	-6669	-0-	630	1	23991	3	Y	103	106	1			2
							113	9									
*08	DLQ	G-10	26669	-0-	26669	26669	587	1	25971	3	Y	101	99	1			4
							111	9									
*09	DLQ	G-10	24330	-0-	24330	50999	577	1	23643	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
*10	DLQ	G-10	24203	-0-	24203	75202	567	1	23503	3	Y	121	123	1			4
							133	9									
*11	DLQ	G-10	22941	-0-	22941	98143	595	1	22211	3	Y	123	120	1			7
							135	9									
*12	120286	X	22143	-0-	-98143	-0-	591	1	21436	3	Y	105	106	1			6
							116	9									
*01	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	614	1	21387	3	Y	114	102	1			18
							125	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
08	DLQ	G-10	22103	-0-	22103	22103	516	1	21503	3	Y	76	77	1			4
							84	9									
09	DLQ	G-10	20894	-0-	20894	42997	503	1	20300	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
10	DLQ	G-10	22888	-0-	22888	65885	493	1	22222	3	Y	157	148	1			14
							173	9									
11	DLQ	G-10	21696	-0-	21696	87581	522	1	21029	3	Y	132	134	1			12
							145	9									
*12	109615	X	22034	-0-	-87581	-0-	534	1	21115	3	Y	350	150	1			212
							385	9									
*01	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	520	1	16293	3	Y	116	128	1			200
							128	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
*03	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	365	1	15410	3	Y	43	42	1			3
							47	9									
*04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	346	1	14451	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
*05	15717	X	13303	-0-	-2414	-0-	300	1	12967	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
*06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	15810	X	12525	-0-	-3285	-0-	320	1	12174	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*08	DLQ G-10		12695	-0-	12695	12695	280	1	12386	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*09	DLQ G-10		12482	-0-	12482	25177	297	1	12155	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
*10	DLQ G-10		12250	-0-	12250	37427	288	1	11926	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
*11	DLQ G-10		11527	-0-	11527	48954	300	1	11190	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
*12	60494	X	11540	-0-	-48954	-0-	309	1	11198	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	254	1	9383	3	Y	29	26	1			5
							32	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
08	DLQ G-10		24837	-0-	24837	24837	590	1	24113	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
09	DLQ G-10		25847	-0-	25847	50684	604	1	25100	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
10	DLQ G-10		26646	-0-	26646	77330	590	1	25994	3	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	DLQ G-10		25003	-0-	25003	102333	628	1	24278	3	Y	88	85	1			8
							97	9									
*12	127666	X	25333	-0-	-102333	-0-	645	1	24473	3	Y	195	85	1			118
							215	9									
*01	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	604	1	22208	3	Y	82	72	1			128
							90	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24500	X	24116	-0-	-384	-0-	551	1	23488	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
*03	27807	X	25612	-0-	-2195	-0-	590	1	24943	3	Y	72	71	1			5
							79	9									
*04	26910	X	24262	-0-	-2648	-0-	565	1	23627	3	Y	64	66	1			3
							70	9									
*05	27807	X	23892	-0-	-3915	-0-	553	1	23280	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
*06	26640	X	23319	-0-	-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
*07	26722	X	20545	-0-	-6177	-0-	524	1	19971	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
*08	DLQ G-10		23475	-0-	23475	23475	513	1	22914	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
*09	DLQ G-10		22102	-0-	22102	45577	525	1	21525	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
*10	DLQ G-10		20671	-0-	20671	66248	485	1	20109	3	Y	70	71	1			2
							77	9									
*11	DLQ G-10		19662	-0-	19662	85910	511	1	19071	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
*12	104834	X	18924	-0-	-85910	-0-	506	1	18350	3	Y	62	63	1			3
							68	9									
*01	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	525	1	18623	3	Y	69	61	1			11
							76	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

08	DLQ G-10		19627	-0-	19627	19627	456	1	19058	3	Y	103	103	1			6
							113	9									
09	DLQ G-10		19697	-0-	19697	39324	474	1	19102	3	Y	110	110	1			6
							121	9									
10	DLQ G-10		21041	-0-	21041	60365	462	1	20359	3	Y	200	188	1			18
							220	9									
11	DLQ G-10		19609	-0-	19609	79974	490	1	18934	3	Y	168	171	1			15
							185	9									
*12	99698	X	19724	-0-	-79974	-0-	494	1	18747	3	Y	439	189	1			265
							483	9									
*01	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	457	1	17258	3	Y	140	161	1			244
							154	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

08	DLQ G-10		25631	-0-	25631	25631	25552	3	79	9	Y	72	72	1			24
09	DLQ G-10		25015	-0-	25015	50646	24857	3	158	9	Y	144	105	1			63
10	DLQ G-10		25805	-0-	25805	76451	25740	3	65	9	Y	59	107	1	3	5	12
11	DLQ G-10		24590	-0-	24590	101041	24494	3	96	9	Y	87	84	1			15
12	125241	X	24200	-0-	-101041	-0-	24035	3	165	9	Y	150	83	1			82
*01	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22525	3	97	9	Y	88	124	1			46

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

08	DLQ G-10		17010	-0-	17010	17010	16937	3	73	9	Y	66	67	1			22
09	DLQ G-10		16394	-0-	16394	33404	16244	3	150	9	Y	136	99	1			59
10	DLQ G-10		16390	-0-	16390	49794	16328	3	62	9	Y	56	101	1	3	5	11
11	DLQ G-10		15779	-0-	15779	65573	15687	3	92	9	Y	84	81	1			14
12	80777	X	15204	-0-	-65573	-0-	15049	3	155	9	Y	141	78	1			77
*01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	12955	3	76	9	Y	69	110	1			36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14759	-0-	14759	14759	14324	3	435	9	Y	395	392	1			45
09	DLQ G-10		13702	-0-	13702	28461	13331	3	371	9	Y	337	317	1			65
10	DLQ G-10		13387	-0-	13387	41848	13027	3	360	9	Y	327	331	1			61
11	DLQ G-10		13188	-0-	13188	55036	12855	3	333	9	Y	303	330	1			34
12	68582	X	13546	-0-	-55036	-0-	13137	3	409	9	Y	372	265	1			141
*01	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13093	3	252	9	Y	229	336	1			34

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*02	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	983	992	1			55
							1081	9									
*03	32271	X	32029	-0-	-242	-0-	715	1	30179	3	Y	1032	1009	1			78
							1135	9									
*04	32370	X	29624	-0-	-2746	-0-	669	1	27974	3	Y	892	934	1			36
							981	9									
*05	33511	X	29104	-0-	-4407	-0-	673	1	27573	3	Y	780	802	1			14
							858	9									
*06	32430	X	25270	-0-	-7160	-0-	496	1	24011	3	Y	694	679	1			29
							763	9									
*07	32457	X	23126	-0-	-9331	-0-	574	1	21848	3	Y	640	657	1			12
							704	9									
*08	DLQ G-10		24981	-0-	24981	24981	534	1	23762	3	Y	623	613	1			22
							685	9									
*09	DLQ G-10		24562	-0-	24562	49543	568	1	23311	3	Y	621	607	1			36
							683	9									
*10	DLQ G-10		24101	-0-	24101	73644	548	1	22717	3	Y	760	770	1			26
							836	9									
*11	DLQ G-10		22881	-0-	22881	96525	575	1	21457	3	Y	772	751	1			47
							849	9									
*12	118856	X	22331	-0-	-96525	-0-	580	1	21022	3	Y	663	673	1			37
							729	9									
*01	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	633	1	21845	3	Y	751	667	1			121
							826	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

08	DLQ G-10		17512	-0-	17512	17512	17389	3	123	9	Y	112	112	1			38
09	DLQ G-10		16526	-0-	16526	34038	16277	3	249	9	Y	226	165	1			99
10	DLQ G-10		16644	-0-	16644	50682	16559	3	85	9	Y	77	156	1	4	5	16
11	DLQ G-10		15921	-0-	15921	66603	15793	3	128	9	Y	116	112	1			20
12	82559	X	15956	-0-	-66603	-0-	15735	3	221	9	Y	201	111	1			110
*01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15544	3	138	9	Y	125	170	1			65

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

08	DLQ G-10		27468	-0-	27468	27468	637	1	26570	3	Y	237	237	1			14
							261	9									
09	DLQ G-10		26105	-0-	26105	53573	624	1	25203	3	Y	253	253	1			14
							278	9									
10	DLQ G-10		28785	-0-	28785	82358	614	1	27661	3	Y	464	436	1			42
							510	9									
11	DLQ G-10		27178	-0-	27178	109536	651	1	26100	3	Y	388	396	1			34
							427	9									
*12	138526	X	28990	-0-	-109536	-0-	686	1	27132	3	Y	1065	456	1			643
							1172	9									
*01	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	725	1	21880	3	Y	375	389	1			629
							413	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		20748	-0-	20748	20748		20465	3	283	9	Y	257	256	1			29
09	DLQ G-10		19232	-0-	19232	39980		18989	3	243	9	Y	221	207	1			43
10	DLQ G-10		19134	-0-	19134	59114		18916	3	218	9	Y	198	204	1			37
11	DLQ G-10		18018	-0-	18018	77132		17824	3	194	9	Y	176	193	1			20
12	94334	X	17202	-0-	-77132	-0-		16980	3	222	9	Y	202	145	1			77
*01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-		16344	3	135	9	Y	123	182	1			18

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

08	DLQ G-10		23774	-0-	23774	23774		561	1	22842	3	Y	337	337	1			20
								371	9									
09	DLQ G-10		23912	-0-	23912	47686		553	1	22963	3	Y	360	360	1			20
								396	9									
10	DLQ G-10		24545	-0-	24545	72231		541	1	23843	3	Y	146	153	1			13
								161	9									
11	DLQ G-10		22814	-0-	22814	95045		569	1	21997	3	Y	225	218	1			20
								248	9									
*12	118346	X	23301	-0-	-95045	-0-		584	1	22166	3	Y	501	218	1			303
								551	9									
*01	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-		611	1	22658	3	Y	235	183	1			355
								259	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

*02	33516	X	29202	-0-	-4314	-0-		664	1	28293	3	Y	223	225	1			12
								245	9									
*03	37107	X	32115	-0-	-4992	-0-		737	1	31121	3	Y	234	228	1			18
								257	9									
*04	35100	X	29805	-0-	-5295	-0-		691	1	28893	3	Y	201	211	1			8
								221	9									
*05	34317	X	13803	-0-	-20514	-0-		311	1	13385	3	Y	97	103	1			2
								107	9									
*06	32820	X	30343	-0-	-2477	-0-		603	1	29567	3	Y	157	152	1			7
								173	9									
*07	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-		866	1	32960	3	Y	145	149	1			3
								160	9									
*08	DLQ G-10		36408	-0-	36408	36408		801	1	35452	3	Y	141	139	1			5
								155	9									
*09	DLQ G-10		33083	-0-	33083	69491		784	1	32145	3	Y	140	137	1			8
								154	9									
*10	DLQ G-10		32789	-0-	32789	102280		766	1	31770	3	Y	230	230	1			8
								253	9									
*11	DLQ G-10		30980	-0-	30980	133260		802	1	29923	3	Y	232	226	1			14
								255	9									
*12	163596	X	30336	-0-	-133260	-0-		809	1	29307	3	Y	200	203	1			11
								220	9									
*01	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-		796	1	28057	3	Y	210	187	1			34
								231	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

08	DLQ G-10		27073	-0-	27073	27073		645	1	26243	3	Y	168	169	1			10
								185	9									
09	DLQ G-10		27794	-0-	27794	54867		649	1	26948	3	Y	179	179	1			10
								197	9									
10	DLQ G-10		28447	-0-	28447	83314		629	1	27718	3	Y	91	93	1			8
								100	9									
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	109420		654	1	25299	3	Y	139	135	1			12
								153	9									
*12	136131	X	26711	-0-	-109420	-0-		677	1	25690	3	Y	313	136	1			189
								344	9									
*01	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-		663	1	24848	3	Y	139	114	1			214
								153	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	DLQ G-10		28347	-0-	28347	28347	27816	3	531	9	Y	483	480	1			55
09	DLQ G-10		28293	-0-	28293	56640	27839	3	454	9	Y	413	388	1			80
10	DLQ G-10		28668	-0-	28668	85308	28214	3	454	9	Y	413	416	1			77
11	DLQ G-10		29053	-0-	29053	114361	28616	3	437	9	Y	397	430	1			44
12	142772	X	28411	-0-	-114361	-0-	27899	3	512	9	Y	465	333	1			176
*01	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	28938	3	330	9	Y	300	431	1			45

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
08	DLQ G-10		31374	-0-	31374	31374	31250	3	124	9	Y	113	113	1			38
09	DLQ G-10		28989	-0-	28989	60363	28738	3	251	9	Y	228	166	1			100
10	DLQ G-10		28003	-0-	28003	88366	27916	3	87	9	Y	79	159	1	4	5	16
11	DLQ G-10		23725	-0-	23725	112091	23608	3	117	9	Y	106	104	1			18
12	137104	X	25013	-0-	-112091	-0-	24807	3	206	9	Y	187	103	1			102
*01	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	25353	3	134	9	Y	122	160	1			64

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
08	DLQ G-10		35693	-0-	35693	35693	856	1	34801	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	DLQ G-10		35964	-0-	35964	71657	844	1	35081	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	DLQ G-10		36526	-0-	36526	108183	810	1	35702	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		33387	-0-	33387	141570	841	1	32524	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*12	175094	X	33524	-0-	-141570	-0-	859	1	32618	3	Y	43	19	1			26
							47	9									
*01	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	870	1	31994	3	Y	20	16	1			30
							22	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		14287	-0-	14287	14287	333	1	13857	3	Y	88	88	1			5
							97	9									
09	DLQ G-10		14155	-0-	14155	28442	340	1	13713	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
10	DLQ G-10		15675	-0-	15675	44117	342	1	15096	3	Y	215	200	1			20
							237	9									
11	DLQ G-10		14945	-0-	14945	59062	372	1	14372	3	Y	183	187	1			16
							201	9									
*12	74990	X	15928	-0-	-59062	-0-	395	1	14975	3	Y	507	217	1			306
							558	9									
*01	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	434	1	15735	3	Y	185	185	1			306
							204	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 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
08	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	23	1	560	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	139	1	3771	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	178	1	8013	3	Y	207	192	1			19
							228	9									
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	124	1	4984	3	Y	114	123	1			10
							125	9									
*12	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	94	1	3699	3	Y	222	98	1			134
							244	9									
01	5890	X	2519	-0-	-3371	-0-	138	1	2314	3	Y	61	81	1			114
							67	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	38	-0-	-768	-0-	38	3			N	-0-					120
09	840	N	479	-0-	-361	-0-	471	3	8	9	N	7	2	8			125
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6	1	8			130
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1127	3	47	9	N	43	130	1	7	8	36
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	3	30	9	N	27	1	8			62
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	N	30	5	8			87

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

MO																	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 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
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	892	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	971	2	N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-					-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	29					145
							32	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	19					164
							21	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	27					191
							30	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	9	105	1			95
							10	9									
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	12	1	149	2	Y	10					105
							11	9									
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	170	2	Y	7					112
							8	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	67	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	603	-0-	-265	-0-	44	1	540	2	Y	17					17
							19	9									
01	930	N	335	-0-	-595	-0-	23	1	298	2	Y	13					30
							14	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	710	-0-	-282	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	501	-0-	-459	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	67	1	789	2	Y	2					2
							2	9									
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	34	1	430	2	Y	2					4
							2	9									

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

08	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	138	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	107	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	128	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1188	-0-	-734	-0-	106	1	1082	2	N	-0-					-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	124	1	1329	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	5394	X	4003	-0-	-1391	-0-	276	1	3706	2	N	19	174	1			37
							21	9									
09	5220	X	3577	-0-	-1643	-0-	251	1	3312	2	N	13					50
							14	9									
10	5394	X	3709	-0-	-1685	-0-	262	1	3419	2	N	25					75
							28	9									
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	328	1	4302	2	N	32					107
							35	9									
12	3999	X	1174	-0-	-2825	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					107
*01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	474	1	6230	2	N	41					148
							45	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			103
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2	2	8			103
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					103
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					103
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					103
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					103

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1	1	8			74
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	497	3	2	9	N	2	2	8			74
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					74
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					74
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	N	31					105
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	759	3	24	9	N	22					127

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					22
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					22
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-					22
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					87
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					87
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					87
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					3
01	T. A.		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	8			16
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					16
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					16
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					16
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					16
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
12	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					10
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	Y	20					30
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					50
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6					56
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					56

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		163	-0-	163	163	155	2	8	9	Y	7					9
11	T. A.		144	-0-	144	307	144	2			Y	-0-					9
12	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	6					15
*01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		1243	-0-	1243	1243	1243	2			Y	-0-					55
10	T. A.		729	-0-	729	1972	707	2	22	9	Y	20					75
11	T. A.		715	-0-	715	2687	707	2	8	9	Y	7					82
12	2687	X	-0-	-0-	-2687	-0-					Y	6					88
*01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	680	2	N	20			42
							22	9							
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	20			62
							22	9							
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	722	2	N	26			88
							29	9							
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-			88
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	927	2	N	9			97
							10	9							
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			97

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-			63
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	15	1	574	2	N	-0-			63
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	4			67
							4	9							
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	15	1	415	2	N	10			77
							11	9							
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	N	8			85
							9	9							
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			85

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	9			47
							10	9							
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	15	1	588	2	N	-0-			47
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	15	1	531	2	N	3			50
							3	9							
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	15	1	518	2	N	5			55
							6	9							
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	3			58
							3	9							
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			58

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	50	1	1252	3	N	-0-			60
09	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	50	1	1077	3	N	-0-			60
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	64	1	1452	3	N	-0-			60
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	3	N	100			160
							110	9							
12	1178	N	823	-0-	-355	-0-	35	1	788	3	N	-0-			160
01	1519	N	947	-0-	-572	-0-	53	1	894	3	N	-0-			160

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
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			57
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			57
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			57
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			57
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			57
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	1	1	8			210
							1	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					210
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					210
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	19	1	409	3	N	3	1	8			212
							3	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	N	-0-					212
01	682	N	318	-0-	-364	-0-	18	1	300	3	N	-0-					212

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
08	2170	N	1249	-0-	-921	-0-	85	1	1163	3	N	1	1	8			202
							1	9									
09	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	84	1	1460	3	N	-0-					202
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					202
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	87	1	2609	3	N	1	1	8			202
							1	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	3	N	1	1	8			202
							1	9									
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	90	1	2478	3	N	-0-					202

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
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	3	N	-0-					190
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	19	1	403	3	N	-0-					190
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	25	1	559	3	N	-0-					190
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	1	1	8			190
							1	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					190
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	26	1	443	3	N	-0-					190

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 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
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-					78
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					78
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					78
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			78
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78

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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					122
11	1230	N	569	-0-	-661	-0-	25	1	543	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
12	1271	N	643	-0-	-628	-0-	27	1	613	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	27	1	448	3	Y	-0-					122

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
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					18
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					18
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	Y	-0-					18
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	3	Y	-0-					18
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					18
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	181	1	1	8	41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	1	8			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	175	1			51
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	163	1			35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					72

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 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
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7					92
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	2			N	-0-					92
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					92
11	540	N	-0-	-0-	-540	-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-

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	2171	2	14	9	Y	13	1	8			127
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3198	999	2	14	9	Y	13					140
10	3838	X	640	-0-	-3198	-0-	622	2	18	9	Y	16	122	1			34
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					34
12	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	2170	X	351	-0-	-1819	-0-	351	2			Y	-0-					34

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	1124	2	1	9	Y	1					86
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2511	1382	2	4	9	Y	4					90
10	3585	X	1074	-0-	-2511	-0-	1068	2	6	9	Y	5	43	1			52
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					52
12	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	2			Y	-0-					52
01	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			Y	-0-					52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3612	2	57	9	N	52					78
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	2802	2	24	9	N	22	4	8			96
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3469	2	121	9	N	110					206
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3936	2	116	9	N	105	156	1	2	8	153
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3738	2	88	9	N	80	173	1	2	8	58
01	3658	X	2532	-0-	-1126	-0-	2526	2	6	9	N	5	1	8			62

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	2	64	9	N	58	3	8			105
09	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	4388	2	26	9	N	24	2	8			127
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6513	2	83	9	N	75	157	1			45
11	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	5836	2	146	9	N	133	3	8			175
12	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6236	2	50	9	N	45	3	8			217
01	6820	X	5509	-0-	-1311	-0-	5377	2	132	9	N	120	185	1	2	8	150

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5054	2	146	9	N	133	185	1	4	8	72
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4232	2	24	9	N	22	2	8			92
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3495	2	133	9	N	121	74	1			139
11	5040	X	2463	-0-	-2577	-0-	2452	2	11	9	N	10					149
12	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	3273	2	109	9	N	99	1	8			247
01	5208	X	1252	-0-	-3956	-0-	1234	2	18	9	N	16	192	1			71

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

08	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4597	2	65	9	N	59	193	1	3	8	60
09	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	4384	2	15	9	N	14	7	8			67
10	5549	X	3488	-0-	-2061	-0-	3452	2	36	9	N	33					100
11	5370	X	3819	-0-	-1551	-0-	3603	2	216	9	N	196	192	1	3	8	101
12	5549	X	3443	-0-	-2106	-0-	3442	2	1	9	N	1	1	8			101
01	4650	X	3183	-0-	-1467	-0-	3115	2	68	9	N	62	1	8			162

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

08	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2975	2	28	9	N	25					179
09	3000	X	1294	-0-	-1706	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			179
10	2573	X	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					179
11	2910	X	116	-0-	-2794	-0-	116	2			N	-0-					179
12	3007	X	169	-0-	-2838	-0-	169	2			N	-0-					179
01	3007	X	101	-0-	-2906	-0-	101	2			N	-0-					179

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

08	5022	X	3308	-0-	-1714	-0-	3301	2	7	9	N	6	4	8			97
09	4860	X	3767	-0-	-1093	-0-	3749	2	18	9	N	16	8	8			105
10	4154	X	453	-0-	-3701	-0-	453	2			N	-0-					105
11	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	3528	2	44	9	N	40	5	8			140
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4394	2	20	9	N	18	5	8			153
*01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4691	2	19	9	N	17	5	8			165

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

08	6448	X	2546	-0-	-3902	-0-	2538	2	8	9	N	7	2	8			50
09	6240	X	964	-0-	-5276	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			50
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4996	2	184	9	N	167	102	1	2	8	113
11	4020	X	1778	-0-	-2242	-0-	1765	2	13	9	N	12	2	8			123
12	3968	X	44	-0-	-3924	-0-	44	2			N	-0-					123
01	5177	X	1615	-0-	-3562	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			123

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

08	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	9488	2	179	9	N	163	170	1	5	8	75
09	9480	X	9417	-0-	-63	-0-	9244	2	173	9	N	157	176	1	9	8	47
10	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8464	2	242	9	N	220	177	1	2	8	88
11	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	8945	2	209	9	N	190	185	1	5	8	88
12	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	9214	2	175	9	N	159	4	8			243
01	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	8476	2	133	9	N	121	186	1	4	8	174

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
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		154	-0-	154	312	154	2			Y	-0-					15
10	483	N	171	-0-	-312	-0-	171	2			Y	-0-					15
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					15
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					15
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					75
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					75
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					75
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

08	26536	X	25233	-0-	-1303	-0-	24774	2	459	9	N	417	356	1			253
09	25110	X	24848	-0-	-262	-0-	24423	2	425	9	N	386	532	1			107
10	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25512	2	436	9	N	396	176	1			327
11	24706	X	24706	-0-	-0-	-0-	24256	2	450	9	N	409	551	1			185
12	25668	X	25049	-0-	-619	-0-	24589	2	460	9	N	418	351	1			252
01	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					252

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	8			82
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					82
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	30					33
							33	9									
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	36	2	Y	5	31	1	1	8	6
							6	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	33	7	8			32
							36	9									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	25	2	Y	4	29	1	2	8	5
							4	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13	13	0			-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	796	2	14	9	N	13	13	0			-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	631	2	26	9	N	24	24	0			-0-
11	1230	N	709	-0-	-521	-0-	677	2	32	9	N	29	29	0			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1095	2	45	9	N	41	41	0			-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1000	2	67	9	N	61	61	0			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

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	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8			166
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					166
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	589	2	21	9	N	19	158	1			27
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					27
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					27
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	2	1	9	N	1	1	8			45
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			45
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			45
11	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			N	-0-					45
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					45
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			45

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3694	2	23	9	Y	21	128	1			20
09	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3369	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3327	2	2	9	Y	2	2	8			20
11	3930	X	3099	-0-	-831	-0-	3099	2			Y	-0-					20
12	3875	X	3066	-0-	-809	-0-	3016	2	50	9	Y	45	3	8			62
01	3720	X	2734	-0-	-986	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	8			62

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					27
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					27
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27
12	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-					27
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					27

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
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			26
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	1947	2	131	9	N	119	3	8			142
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	N	15	127	1	3	8	27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			27
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 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
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	N	66	103	1			50
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					50
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					50
12	1674	N	859	-0-	-815	-0-	859	2			N	-0-					50
01	1581	N	447	-0-	-1134	-0-	447	2			N	-0-					50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			115
09	1080	N	625	-0-	-455	-0-	560	2	65	9	N	59	147	1			27
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					27
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					27
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2	2	8			27
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	660	2	69	9	N	63					90

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					102
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					102
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	449	2	95	9	N	86	1	8			187
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	2	1	9	N	1	159	1			29
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					29
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					29

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					129
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					129
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					129
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					129
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					129
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					129

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

08	3100	N	35732	-0-	32632	36897	34860	2	872	9	N	793	858	1	3	8	82
09	3000	N	16343	-0-	13343	50240	16015	2	328	9	N	298	327	1	1	8	52
10	61025	X	10785	-0-	-50240	-0-	10564	2	221	9	N	201	161	1	2	8	90
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11536	2	201	9	N	183	165	1			108
12	35743	X	7946	-0-	-27797	-0-	7796	2	150	9	N	136	157	1	2	8	85
01	35743	X	6227	-0-	-29516	-0-	6104	2	123	9	N	112	163	1	1	8	33

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					27
09	3000	N	34165	-0-	31165	31165	33244	2	921	9	N	837	705	1	10	8	149
10	91078	X	59913	-0-	-31165	-0-	58419	2	1494	9	N	1358	1415	1	3	8	89
11	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	48900	2	1177	9	N	1070	1042	1			117
12	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	44371	2	1022	9	N	929	883	1	4	8	159
01	54870	X	40967	-0-	-13903	-0-	40142	2	825	9	N	750	859	1	2	8	48

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

08	3100	N	8463	-0-	5363	9545	8044	2	419	9	N	381	475	1	4	8	40
09	16735	X	7190	-0-	-9545	-0-	6919	2	271	9	N	246	179	1	2	8	105
10	6572	X	4983	-0-	-1589	-0-	4827	2	156	9	N	142	151	1	4	8	92
*11	3766	X	626	-0-	-3140	-0-	607	2	19	9	N	17	87	1			22
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
*01	PRTL PLG		-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21					21
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	66	2	17	9	Y	15	13	1			2
12	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	39578	2	1108	9	Y	1007	858	1	15	8	136
*01	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	24731	2	512	9	Y	465	482	1	6	8	113

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3	3	8			38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 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
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	158	1	1776	2	N	-0-					21
09	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	129	1	1328	2	N	-0-					21
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	194	1	1930	2	N	-0-					21
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	185	1	2167	2	N	-0-					21
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2140	2	N	109	1	8			129
							120	9									
*01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	268	1	1907	2	N	-0-					129

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
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	476	2	19	9	N	17					114
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17	36	1			95
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					95
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					95
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					95
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					95

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
08	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3228	2	24	9	N	22	3	8			60
09	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			60
10	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3283	2	6	9	N	5	5	8			60
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3024	2	172	9	N	156	158	1			58
12	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	2	4	9	N	4	4	8			58
01	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	3012	2	45	9	N	41					99

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					27
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	4021	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4110	X	3870	-0-	-240	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3854	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	29
11	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3550	2			Y	-0-					29
12	4061	X	3515	-0-	-546	-0-	3513	2	2	9	Y	2	2	8			29
01	4030	X	3210	-0-	-820	-0-	3157	2	53	9	Y	48	1	8			76

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			26
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					26
10	3627	X	373	-0-	-3254	-0-	373	2			N	-0-					26
11	3060	X	174	-0-	-2886	-0-	174	2			N	-0-					26
12	2294	X	460	-0-	-1834	-0-	460	2			N	-0-					26
01	1643	X	302	-0-	-1341	-0-	302	2			N	-0-					26

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
08	6200	X	6117	-0-	-83	-0-	544	1	5504	2	N	63	166	1			26
							69	9									
09	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	516	1	5401	2	N	9	9	8			26
							10	9									
10	6634	X	6075	-0-	-559	-0-	552	1	5459	2	N	58	7	8			77
							64	9									
11	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	540	1	5396	2	N	57	57	8			77
							63	9									
12	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	546	1	4770	2	N	120	168	1	3	8	26
							132	9									
01	6138	X	4650	-0-	-1488	-0-	476	1	4165	2	N	8	8	8			26
							9	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11295	-0-	-175	-0-	520	1	10708	2	Y	61	7	8			84
							67	9									
09	11370	X	10632	-0-	-738	-0-	533	1	10004	2	Y	86	140	1	4	8	26
							95	9									
10	11749	X	10681	-0-	-1068	-0-	558	1	10032	2	Y	83	7	8			102
							91	9									
11	11370	X	10418	-0-	-952	-0-	540	1	9814	2	Y	58	139	1			21
							64	9									
12	11563	X	10384	-0-	-1179	-0-	546	1	9802	2	Y	33	36	1	12	8	6
							36	9									
01	11284	X	10767	-0-	-517	-0-	552	1	10178	2	Y	34	28	1	6	8	6
							37	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	9108	-0-	-936	-0-	733	1	8236	2	Y	126	147	1			20
							139	9									
09	9570	X	8664	-0-	-906	-0-	768	1	7896	2	Y	-0-					20
10	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	737	1	7355	2	Y	129					149
							142	9									
11	8820	X	8014	-0-	-806	-0-	628	1	7377	2	Y	8	136	1			21
							9	9									
12	9114	X	7876	-0-	-1238	-0-	657	1	7069	2	Y	136					157
							150	9									
01	9114	X	3154	-0-	-5960	-0-	388	1	2760	2	Y	5	144	1			18
							6	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	16869	-0-	-429	-0-	16681	2	188	9	N	171	150	1	5	8	95
09	16680	X	16249	-0-	-431	-0-	16048	2	201	9	N	183	177	1	2	8	99
10	17236	X	16596	-0-	-640	-0-	16409	2	187	9	N	170	159	1	5	8	105
11	16350	X	15586	-0-	-764	-0-	15380	2	206	9	N	187	180	1			112
12	16864	X	16387	-0-	-477	-0-	16194	2	193	9	N	175	164	1	7	8	116
01	16864	X	15681	-0-	-1183	-0-	15462	2	219	9	N	199	180	1	3	8	132

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	8479	-0-	-232	-0-	2098	1	6282	2	N	90	218	1			6
							99	9									
09	8430	X	6908	-0-	-1522	-0-	1737	1	5134	2	N	34					40
							37	9									
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	2135	1	6589	2	N	221					261
							243	9									
11	8430	X	8418	-0-	-12	-0-	2061	1	6276	2	N	74	159	1			176
							81	9									
12	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	1774	1	5696	2	N	60	178	1			58
							66	9									
01	8711	X	5867	-0-	-2844	-0-	1343	1	4524	2	N	-0-					58

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17422	X	16628	-0-	-794	-0-	16070	2	558	9	N	507	354	1			278
09	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15402	2	359	9	N	326	363	1			241
10	17081	X	16265	-0-	-816	-0-	15786	2	479	9	N	435	526	1			150
11	16080	X	15624	-0-	-456	-0-	15109	2	515	9	N	468	360	1			258
12	16616	X	15782	-0-	-834	-0-	15287	2	495	9	N	450	544	1			164
01	16616	X	15458	-0-	-1158	-0-	15073	2	385	9	N	350	363	1			151

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	732	1	3580	2	Y	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	730	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	694	1	4295	2	Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	840	1	4387	2	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	742	1	4793	2	Y	-0-					-0-
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	631	1	4190	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

08	34007	X	32305	-0-	-1702	-0-	32305	2			N	-0-					7
09	32850	X	30819	-0-	-2031	-0-	30810	2	9	9	N	8					15
10	33697	X	31623	-0-	-2074	-0-	31380	2	243	9	N	221	179	1			57
11	32220	X	30024	-0-	-2196	-0-	29963	2	61	9	N	55					112
12	33294	X	30217	-0-	-3077	-0-	30132	2	85	9	N	77	179	1			10
01	32302	X	NO RPT	-0-	-32302	-0-					N	NO RPT					10

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

08	7347	X	5010	-0-	-2337	-0-	795	1	4180	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
09	7320	X	4141	-0-	-3179	-0-	755	1	3325	2	Y	55	52	1			9
							61	9									
10	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	838	1	5106	2	Y	63	56	1			16
							69	9									
11	7320	X	6135	-0-	-1185	-0-	883	1	5196	2	Y	51	62	1			5
							56	9									
12	7316	X	6624	-0-	-692	-0-	807	1	5752	2	Y	59	53	1			11
							65	9									
01	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	751	1	5178	2	Y	70	51	1			30
							77	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	840	1	5828	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	693	1	5398	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	705	1	5102	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	756	1	4508	2	Y	35	41	1			4
							39	9									
12	5053	X	4386	-0-	-667	-0-	656	1	3687	2	Y	39	35	1			8
							43	9									
01	5053	X	3396	-0-	-1657	-0-	640	1	2715	2	Y	37	34	1			11
							41	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

08	14291	X	13441	-0-	-850	-0-	13360	2	81	9	N	74					95
09	13440	X	12737	-0-	-703	-0-	12703	2	34	9	N	31	35	1			91
10	13733	X	12992	-0-	-741	-0-	12936	2	56	9	N	51					142
11	13230	X	12324	-0-	-906	-0-	12288	2	36	9	N	33	165	1			10
12	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12265	2	57	9	N	52					62
01	13454	X	8729	-0-	-4725	-0-	8704	2	25	9	N	23	25	1			60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5828	X	4802	-0-		-1026	-0-	798	1	3873	2	Y	119	120	1			9
								131	9									
09	8235	X	8235	-0-		-0-	-0-	930	1	7154	2	Y	137	125	1			21
								151	9									
10	8361	X	8361	-0-		-0-	-0-	915	1	7273	2	Y	157	139	1			39
								173	9									
11	7482	X	7482	-0-		-0-	-0-	987	1	6354	2	Y	128	153	1			14
								141	9									
12	8525	X	8238	-0-		-287	-0-	829	1	7248	2	Y	146	132	1			28
								161	9									
01	8525	X	8153	-0-		-372	-0-	812	1	7150	2	Y	174	127	1			75
								191	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1689	X	1689	-0-		-0-	-0-	751	1	787	2	N	137	175	1			37
								151	9									
09	2077	X	2077	-0-		-0-	-0-	1274	1	514	2	N	263	176	1			124
								289	9									
10	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	1327	1	615	2	N	160	176	1			108
								176	9									
11	1620	X	1566	-0-		-54	-0-	907	1	542	2	N	106	179	1			35
								117	9									
12	2139	X	1101	-0-		-1038	-0-	413	1	598	2	N	82					117
								90	9									
*01	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	344	1	2746	2	N	110	178	1			49
								121	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4991	X	2988	-0-		-2003	-0-	1373	1	1590	2	N	23					91
								25	9									
09	4830	X	2434	-0-		-2396	-0-	1344	1	1062	2	N	25					116
								28	9									
10	3379	X	2574	-0-		-805	-0-	1378	1	1170	2	N	24					140
								26	9									
11	3270	X	2460	-0-		-810	-0-	1343	1	1085	2	N	29	142	1			27
								32	9									
12	2976	X	2325	-0-		-651	-0-	1222	1	1072	2	N	28					55
								31	9									
*01	3192	X	3192	-0-		-0-	-0-	807	1	2385	2	N	-0-					55

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3421	-0-		-888	-0-	643	1	2739	2	Y	35	33	1			6
								39	9									
09	5275	X	5275	-0-		-0-	-0-	787	1	4425	2	Y	57	54	1			9
								63	9									
10	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	851	1	4929	2	Y	66	59	1			16
								73	9									
11	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	870	1	4373	2	Y	55	65	1			6
								61	9									
12	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-	721	1	3752	2	Y	62	56	1			12
								68	9									
01	4309	X	4065	-0-		-244	-0-	655	1	3329	2	Y	74	54	1			32
								81	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	7809	-0-	-5149	-0-	1409	1	6246	2	Y	140	134	1			15
							154	9									
09	13560	X	6906	-0-	-6654	-0-	1165	1	5594	2	Y	134	128	1			21
							147	9									
10	14012	X	6290	-0-	-7722	-0-	1159	1	4958	2	Y	157	139	1			39
							173	9									
11	13560	X	5477	-0-	-8083	-0-	1215	1	4122	2	Y	127	153	1			13
							140	9									
12	13485	X	4347	-0-	-9138	-0-	1035	1	3151	2	Y	146	131	1			28
							161	9									
01	7812	X	4219	-0-	-3593	-0-	971	1	3104	2	Y	131	127	1			32
							144	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

08	3100	N	1965	-0-	-1135	111	1924	3	41	9	Y	37					108
09	2119	N	2008	-0-	-111	-0-	1903	3	105	9	Y	95					203
10	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1767	3	74	9	Y	67					270
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	3	22	9	Y	20					290
12	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1506	3	17	9	Y	15					305
01	1829	N	529	-0-	-1300	-0-	519	3	10	9	Y	9	181	1			133

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					15
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					15
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					15
12	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					15
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					32
09	780	N	553	-0-	-227	-0-	539	3	14	9	N	13					45
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	460	3	14	9	N	13					58
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					58
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					92
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					92
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			Y	-0-					92
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-					92
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			Y	-0-					92
01	1023	N	500	-0-	-523	-0-	500	3			Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	342	2	9	9	Y	8					8
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	626	2	21	9	Y	19					27

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	425	2	4	9	Y	4					20
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	587	2	4	9	Y	4	15	1			9
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					14
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6					20
12	620	N	368	-0-	-252	-0-	358	2	10	9	Y	9	16	1			13
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	530	2	18	9	Y	16					29

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					3
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	Y	7					10

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	169	2	4	9	Y	4					4
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4					8

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

08	310	N	200	-0-	-110	-0-	182	2	18	9	Y	16					108
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	432	2	32	9	Y	29	79	1			58
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	183	2	18	9	Y	16					74
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	226	2	28	9	Y	25					99
12	465	N	83	-0-	-382	-0-	81	2	2	9	Y	2	81	1			20
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11					31

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	Y	29					95
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	184	2	23	9	Y	21	70	1			46
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	Y	24					70
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	9	Y	37					107
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3	87	1			23
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8					31

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

08	1054	N	256	-0-	-798	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	488	-0-	-1217	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	17763	X	15862	-0-	-1901	-0-	15635	2	227	9	Y	206	222	1			115
09	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	18822	2	210	9	Y	191	232	1			74
10	18445	X	17419	-0-	-1026	-0-	17229	2	190	9	Y	173	159	1			88
11	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			Y	-0-	88	1			-0-
*12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21196	2	325	9	Y	295	200	1			95
01	19654	X	16261	-0-	-3393	-0-	16051	2	210	9	Y	191	207	1			79

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
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7827	2	94	9	Y	85	86	1			49
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7577	2	70	9	Y	64	87	1			26
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10391	2	101	9	Y	92	68	1			50
11	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13790	2	122	9	Y	111	83	1			78
*12	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16701	2	112	9	Y	102	111	1			69
*01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10191	2	56	9	Y	51	93	1			27

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
08	24056	X	17647	-0-	-6409	-0-	17425	2	222	9	Y	202	215	1			118
09	23280	X	18905	-0-	-4375	-0-	18721	2	184	9	Y	167	217	1			68
10	24056	X	18109	-0-	-5947	-0-	17952	2	157	9	Y	143	134	1			77
11	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24282	2	403	9	Y	366	189	1			254
*12	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29274	2	96	9	Y	87	221	1			120
*01	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23237	2	238	9	Y	216	239	1			97

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25420	X	24168	-0-	-1252	-0-	24082	2	86	9	Y	78	95	1			74
09	24600	X	22927	-0-	-1673	-0-	22826	2	101	9	Y	92	132	1			34
10	25420	X	22930	-0-	-2490	-0-	22853	2	77	9	Y	70	41	1			63
11	24600	X	21226	-0-	-3374	-0-	21124	2	102	9	Y	93	90	1			66
12	24769	X	20659	-0-	-4110	-0-	20541	2	118	9	Y	107	89	1			84
01	24180	X	21199	-0-	-2981	-0-	21102	2	97	9	Y	88	103	1			69

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36456	X	35209	-0-	-1247	-0-	35110	2	99	9	Y	90	109	1			86
09	35280	X	33253	-0-	-2027	-0-	33136	2	117	9	Y	106	153	1			39
10	36456	X	33877	-0-	-2579	-0-	33788	2	89	9	Y	81	48	1			72
11	35280	X	29939	-0-	-5341	-0-	29826	2	113	9	Y	103	102	1			73
12	36022	X	31702	-0-	-4320	-0-	31567	2	135	9	Y	123	100	1			96
01	35216	X	30567	-0-	-4649	-0-	30462	2	105	9	Y	95	132	1			59

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	35914	2	162	9	Y	147	151	1			141
09	34590	X	34152	-0-	-438	-0-	33956	2	196	9	Y	178	251	1			68
10	35681	X	34473	-0-	-1208	-0-	34329	2	144	9	Y	131	81	1			118
11	34590	X	31714	-0-	-2876	-0-	31523	2	191	9	Y	174	168	1			124
12	35743	X	31903	-0-	-3840	-0-	31687	2	216	9	Y	196	167	1			153
01	35743	X	31052	-0-	-4691	-0-	30874	2	178	9	Y	162	130	1			185

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

08	DLQ G-10		6075	-0-	6075	6075	1002	1	4387	3	Y	624	624	1			36
							686	9									
09	DLQ G-10		5138	-0-	5138	11213	950	1	3455	3	Y	666	665	1			37
							733	9									
10	DLQ G-10		3302	-0-	3302	14515	69	1	3037	3	Y	178	199	1			16
							196	9									
11	DLQ G-10		2983	-0-	2983	17498	68	1	2632	3	Y	257	250	1			23
							283	9									
*12	21371	X	3873	-0-	-17498	-0-	81	1	3060	3	Y	665	286	1			402
							732	9									
*01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	917	1	1090	3	Y	93	243	1			252
							102	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

08	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	971	1	3091	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
09	DLQ G-10		4075	-0-	4075	8199	940	1	3069	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
10	DLQ G-10		3474	-0-	3474	11673	76	1	3367	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	DLQ G-10		3303	-0-	3303	14976	82	1	3174	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
*12	18470	X	3494	-0-	-14976	-0-	87	1	3298	3	Y	99	43	1			60
							109	9									
*01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1253	1	2934	3	Y	39	36	1			63
							43	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	232 1 107 9		3048	3	Y	97	98	1			5
*03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	271 1 113 9		3942	3	Y	103	100	1			8
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	261 1 97 9		3982	3	Y	88	92	1			4
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	280 1 84 9		4175	3	Y	76	79	1			1
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	249 1 76 9		3727	3	Y	69	67	1			3
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	280 1 69 9		4095	3	Y	63	65	1			1
*08	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	289 1 68 9		4886	3	Y	62	61	1			2
*09	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10595	294 1 68 9		4990	3	Y	62	60	1			4
*10	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15766	117 1 202 9		4852	3	Y	184	182	1			6
*11	DLQ G-10		4685	-0-	4685	20451	117 1 197 9		4371	3	Y	179	174	1			11
*12	23055	X	2604	-0-	-20451	-0-	68 1 95 9		2441	3	Y	86	92	1			5
*01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	229 1 101 9		2339	3	Y	92	82	1			15

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	2544	406	1	2061	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
09	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	5008	393	1	2026	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
10	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	7533	55	1	2441	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
11	DLQ	G-10	2283	-0-	2283	9816	56	1	2185	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
*12	12329	X	2513	-0-	-9816	-0-	62	1	2351	3	Y	91	39	1			55
							100	9									
*01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	393	1	2410	3	Y	42	33	1			64
							46	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

*02	308	N	204	-0-	-104	-0-	4	1	188	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	310	N	209	-0-	-101	-0-	4	1	193	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	167	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	4	1	177	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	DLQ	G-10	135	-0-	135	324	3	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	15	-0-	15	339	15	3			Y	-0-					-0-
*12	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SWR 10	72		-0-	-0-	72	2567	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2567					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2567					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10	39		-0-	-0-	39	2606	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1540	X	82	-0-	-1458	-0-	15	3	67	9	Y	61	59	1			3
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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
*08	12172	X	-0-	-0-	-12172	-0-					Y	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 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
08	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			Y	-0-					153
09	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	3			Y	-0-					153
10	2635	N	1020	-0-	-1615	-0-	1020	3			Y	-0-					153
11	2460	N	2061	-0-	-399	-0-	2061	3			Y	-0-					153
12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2959	3	18	9	Y	16					169
01	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2712	3	32	9	Y	29	178	1			20

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
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A 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
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-

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
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	22	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	97	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					-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
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1164	3	N	100					146
							110	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	22	1	1158	3	N	114	185	1			75
							125	9									
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	21	1	1068	3	N	96					171
							106	9									
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	21	1	1093	3	N	130	185	1			116
							143	9									
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	26	1	1088	3	N	128					244
							141	9									
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	25	1	1028	3	N	113	312	1			45
							124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	23	1	1215	3	N	263	354	1			126
							289	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	25	1	1229	3	N	286	176	1			236
							315	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	3	N	285	337	1			184
							314	9									
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	18	1	1133	3	N	240	178	1			246
							264	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	38	1	1565	3	N	321	341	1			226
							353	9									
01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	28	1	1147	3	N	289	322	1			193
							318	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	32	1	1649	3	N	207	190	1			108
							228	9									
09	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	35	1	1820	3	N	282	185	1			205
							310	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	39	1	1936	3	N	306	377	1			134
							337	9									
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	319	380	1			73
							351	9									
12	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	42	1	1778	3	N	322	185	1			210
							354	9									
01	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	44	1	1741	2	N	311	380	1			141
							342	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	29	1	1494	3	N	-0-					68
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	28	1	1425	3	N	-0-					68
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	29	1	1430	3	N	-0-					68
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	27	1	1411	3	N	-0-					68
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	33	1	1394	3	N	-0-					68
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	34	1	1353	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	20	1	1075	3	N	213	286	1			87
							234	9									
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	16	1	844	3	N	196	173	1			110
							216	9									
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	13	1	648	3	N	206	178	1			138
							227	9									
11	1290	N	784	-0-	-506	-0-	12	1	632	3	N	127	128	1			137
							140	9									
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	20	1	836	3	N	210	169	1			178
							231	9									
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	N	184	180	1			182
							202	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					153

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TENISON OIL COMPANY 841409
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
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	1	1	9	N	1					54
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	1	1	9	N	1					55
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	747	1	22	9	N	20					75
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	1	4	9	N	4	63	1			16
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	9	N	2					18
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					18

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	1	1	9	N	1					95
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	N	1					96
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	1	1	9	N	1					97
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	1	4	9	N	4					101
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	1			N	-0-					101
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					101

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	1	11	9	N	10					144
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2120	1	77	9	N	70	184	1			30
10	3100	N	3498	-0-	398	398	3486	1	12	9	N	11					41
11	2549	N	2151	-0-	-398	-0-	2129	1	22	9	N	20					61
12	3100	N	3994	-0-	894	894	3955	1	39	9	N	35					96
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					96

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	161	162	1			9
							177	9									
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	168	164	1			13
							185	9									
*04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
*05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	127	131	1			2
							140	9									
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	521	1	5145	3	Y	114	111	1			5
							125	9									
*07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	534	1	4800	3	Y	104	107	1			2
							114	9									
*08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	539	1	5150	3	Y	102	100	1			4
							112	9									
*09	DLQ G-10		4867	-0-	4867	10668	465	1	4291	3	Y	101	99	1			6
							111	9									
*10	DLQ G-10		5140	-0-	5140	15808	118	1	4884	3	Y	125	127	1			4
							138	9									
*11	DLQ G-10		4230	-0-	4230	20038	107	1	4002	3	Y	110	107	1			7
							121	9									
*12	24647	X	4609	-0-	-20038	-0-	121	1	4372	3	Y	105	106	1			6
							116	9									
*01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	529	1	4323	3	Y	112	100	1			18
							123	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

08	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	371 15	1 9	1838	3	Y	14	14	1			1
09	DLQ G-10	2150	-0-	2150	4374	387 17	1 9	1746	3	Y	15	15	1			1
10	DLQ G-10	1892	-0-	1892	6266	40 50	1 9	1802	3	Y	45	42	1			4
11	DLQ G-10	1865	-0-	1865	8131	44 44	1 9	1777	3	Y	40	40	1			4
*12	2600 N	2060	-0-	-540	7591	48 121	1 9	1891	3	Y	110	47	1			67
*01	3100 N	1061	-0-	-2039	5552	33 29	1 9	999	3	Y	26	41	1			52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3					155
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	43	2	3	9	N	3					158
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	43	2	2	9	N	2					160
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	34	2	2	9	N	2					162
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					79
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	156	2	20	9	N	18					97
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	N	2					99
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					102
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5	92	1			15
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					15

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1145	2	14	9	N	13					36
09	1710	X	1542	-0-	-168	-0-	1505	2	37	9	N	34					70
10	1767	X	713	-0-	-1054	-0-	695	2	18	9	N	16					86
11	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	1178	2	26	9	N	24					110
12	1581	X	991	-0-	-590	-0-	971	2	20	9	N	18	101	1			27
01	1581	X	52	-0-	-1529	-0-	46	2	6	9	N	5					32

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					14
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					14
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					14
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		9103	-0-	9103	9103	9015	2	88	9	N	80					80
08	0		10175	-0-	10175	19278	10110	2	65	9	N	59	109	1			30
*09	19374	X	96	-0-	-19278	-0-	96	2			N	-0-					30
10	38874	X	810	-0-	-38064	-0-	810	2			N	-0-					30
11	37620	X	18	-0-	-37602	-0-	18	2			N	-0-					30
12	38874	X	20	-0-	-38854	-0-	20	2			N	-0-					30
01	38874	X	14	-0-	-38860	-0-	14	2			N	-0-					30

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					119
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					119
10	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	242	1	11964	3	N	82					201
							90	9									
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					201
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					201
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	54	1			147

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	54	1	2793	3	N	-0-					27
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	53	1	2708	3	N	-0-					27
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2743	3	N	-0-					27
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	51	1	2533	3	N	-0-					27
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	61	1	2535	3	N	-0-					27
*01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	64	1	2617	3	N	-0-					27

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	N	-0-					65

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

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
08	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	S	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	-0-					76
09	480	S	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-					76
10	1372	S	1372	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	2	N	-0-					76
11	2984	S	2984	-0-	-0-	-0-	234	1	2750	2	N	-0-					76
12	2764	S	2764	-0-	-0-	-0-	226	1	2431	2	N	97	155	1			18
							107	9									
*01	2444	S	2444	-0-	-0-	-0-	301	1	2143	2	N	-0-					18

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

08	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	31	1	1613	3	N	-0-					95
09	1950	X	1488	-0-	-462	-0-	28	1	1460	3	N	-0-					95
10	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	30	1	1505	3	N	-0-					95
11	1590	X	1439	-0-	-151	-0-	28	1	1411	3	N	-0-					95
12	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					95
01	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	32	1	1312	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

08	2976	X	1027	-0-	-1949	-0-	1026	1	1	9	N	1					126
09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	2381	1	1	9	N	1					127
10	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	1571	1	1	9	N	1					128
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	1	1	9	N	1					129
12	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	2131	1	1	9	N	1					130
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					130

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	29 33	1 9	1200	3	Y	30	30	1			2
09	DLQ G-10	1265	-0-	1265	2527	29 35	1 9	1201	3	Y	32	32	1			2
10	DLQ G-10	1352	-0-	1352	3879	30 17	1 9	1305	3	Y	15	16	1			1
11	DLQ G-10	1272	-0-	1272	5151	32 28	1 9	1212	3	Y	25	24	1			2
*12	T. A.	1342	-0-	1342	6493	33 61	1 9	1248	3	Y	55	24	1			33
01	T. A.	1335	-0-	1335	7828	33 29	1 9	1273	3	Y	26	20	1			39

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11984	X	10703	-0-	-1281	-0-	241	1	10309	3	Y	139	140	1			8
							153	9									
*03	13268	X	11576	-0-	-1692	-0-	264	1	11152	3	Y	145	142	1			11
							160	9									
*04	12840	X	10582	-0-	-2258	-0-	244	1	10199	3	Y	126	132	1			5
							139	9									
*05	13268	X	9555	-0-	-3713	-0-	214	1	9220	3	Y	110	113	1			2
							121	9									
*06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195	1	9429	3	Y	98	96	1			4
							108	9									
*07	11873	X	9415	-0-	-2458	-0-	238	1	9077	3	Y	91	93	1			2
							100	9									
*08	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	219	1	9712	3	Y	88	87	1			3
							97	9									
*09	DLQ G-10		9021	-0-	9021	19049	212	1	8712	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
*10	DLQ G-10		8746	-0-	8746	27795	204	1	8439	3	Y	94	96	1			3
							103	9									
*11	DLQ G-10		8230	-0-	8230	36025	212	1	7912	3	Y	96	93	1			6
							106	9									
*12	44155	X	8130	-0-	-36025	-0-	216	1	7824	3	Y	82	83	1			5
							90	9									
*01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	194	1	6985	3	Y	82	74	1			13
							90	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 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
*02	17948	X	10636	-0-	-7312	-0-	239	1	10198	3	Y	181	183	1			10
							199	9									
*03	15283	X	11442	-0-	-3841	-0-	260	1	10973	3	Y	190	186	1			14
							209	9									
*04	13170	X	10054	-0-	-3116	-0-	230	1	9642	3	Y	165	172	1			7
							182	9									
*05	13609	X	8902	-0-	-4707	-0-	198	1	8546	3	Y	144	148	1			3
							158	9									
*06	12450	X	9520	-0-	-2930	-0-	189	1	9191	3	Y	127	125	1			5
							140	9									
*07	11811	X	9539	-0-	-2272	-0-	240	1	9169	3	Y	118	121	1			2
							130	9									
*08	DLQ G-10		8501	-0-	8501	8501	183	1	8191	3	Y	115	113	1			4
							127	9									
*09	DLQ G-10		136	-0-	136	8637	9	3	127	9	Y	115	112	1			7
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-	7	1			-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-					-0-
*12	8637	X	-0-	-0-	-8637	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	1			1
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	16	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	169 80	1 9	7183	3	Y	73	74	1				4
*03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	190 85	1 9	8028	3	Y	77	75	1				6
*04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	182 73	1 9	7617	3	Y	66	69	1				3
*05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164 64	1 9	7074	3	Y	58	60	1				1
*06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	130 56	1 9	6254	3	Y	51	50	1				2
*07	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	169 53	1 9	6418	3	Y	48	49	1				1
*08	DLQ G-10		6980	-0-	6980	6980	153 52	1 9	6775	3	Y	47	46	1				2
*09	DLQ G-10		6031	-0-	6031	13011	142 51	1 9	5838	3	Y	46	45	1				3
*10	DLQ G-10		6552	-0-	6552	19563	153 66	1 9	6333	3	Y	60	61	1				2
*11	DLQ G-10		6519	-0-	6519	26082	169 70	1 9	6280	3	Y	64	62	1				4
*12	32758	X	6676	-0-	-26082	-0-	178 63	1 9	6435	3	Y	57	58	1				3
*01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	178 67	1 9	6249	3	Y	61	54	1				10

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCGEE GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 282087	COMPL. DATE 09/02/2016					TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430			
*02	1904	X	72	-0-	-1832	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*05	2108	X	38	-0-	-2070	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
	W. E. JACKSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 283322	COMPL. DATE 08/22/2016					TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372			
02	SWR 10		3602	-0-	3602	8573	518	1	3043	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	SWR 10		4295	-0-	4295	12868	1140	1	3155	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	SWR 10		2385	-0-	2385	15253	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		3430	-0-	3430	18683	1123	1	2307	3	Y	-0-					-0-
06	SWR 10		1711	-0-	1711	20394	31	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		210	-0-	210	20604	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	20604					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		761	-0-	761	21365	304	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		3948	-0-	3948	25313	86	1	3861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	SWR 10		3765	-0-	3765	29078	95	1	3669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	SWR 10		979	-0-	979	30057	25	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		2089	-0-	2089	32146	161	1	1927	3	Y	1					1
							1	9									
	COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
	TUTLE				WELL #: 2	RRCID -> 177566	COMPL. DATE 02/26/2014					TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6902 - 6948			
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	99	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	946	-0-	-201	-0-	87	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	77	1	802	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	2					16
							2	9									
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	66	1	853	2	Y	2					18
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	1					19
							1	9									
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	60	1	777	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	69	1	827	2	Y	-0-					6
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	840	2	Y	-0-					6

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

08	775	X	324	-0-	-451	-0-	233	1	91	9	N	83					289
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2242	2	19	9	N	17					306
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					306
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6371	2	251	9	N	228	190	1			344
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4710	2	151	9	N	137	185	1			296
01	3844	X	1786	-0-	-2058	-0-	1637	2	149	9	N	135	191	1			240

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
08	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	870	N	499	-0-	-371	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	264	-0-	-914	-0-	264	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	210	1	441	2	Y	-0-					102
09	840	N	11	-0-	-829	-0-	3	2	8	9	Y	7	82	1			27
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					27
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			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
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1264	-0-	-813	-0-	1262	1	2	9	N	2					196
09	2010	X	1741	-0-	-269	-0-	1735	1	6	9	N	5					201
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	1	4	9	N	4					205
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1742	1	1	9	N	1					206
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	1	2	9	N	2					208
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					208

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2332	1	15	9	N	14					66
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2232	1	20	9	N	18					84
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2145	1	124	9	N	113	173	1			24
11	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	2135	1	15	9	N	14					38
12	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	2087	1	182	9	N	165	178	1			25
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					25

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

08	589	N	17	-0-	-572	B	-0-	17	3		Y	-0-					10
09	510	N	7	-0-	-503	B	-0-	7	3		Y	-0-					10
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3		Y	-0-					10
11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3		Y	-0-					10
12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		Y	-0-					10
01	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	3		Y	-0-					10

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	346	-0-	-336 B	-0-	346	3			Y	-0-					109
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	3			Y	-0-					109
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			Y	-0-					109
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			Y	-0-					109
12	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	457	3	26	9	Y	24					133
*01	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			Y	-0-					133

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
08	1612	N	683	-0-	-929 B	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	8			104
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1	1	8			104
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			Y	-0-					104
12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			Y	-0-					104
*01	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			Y	-0-					104

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
08	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	3			Y	-0-					2
09	810	N	722	-0-	-88 B	-0-	722	3			Y	-0-					2
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-					2
11	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	3			Y	-0-					2
12	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			Y	-0-					2
*01	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			Y	-0-					2

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
08	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			Y	-0-					1
09	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					1
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			Y	-0-					1
12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					1
*01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			Y	-0-					1

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
08	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			Y	-0-					13
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			Y	-0-					13
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			Y	-0-					13
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			Y	-0-					13
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			Y	-0-					13
*01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					13

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
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1649	3	2	9	Y	2	2	8			41
09	1590	N	1463	-0-	-127 B	-0-	1461	3	2	9	Y	2	2	8			41
10	1643	N	1345	-0-	-298 B	-0-	1343	3	2	9	Y	2					43
11	1590	N	453	-0-	-1137 B	-0-	433	3	20	9	Y	18					61
12	1519	N	352	-0-	-1167 B	-0-	352	3			Y	-0-					61
01	1333	N	553	-0-	-780 B	-0-	553	3			Y	-0-					61

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	248	N	54	-0-	-194	B	-0-	54	3			Y	-0-					2
09	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					2
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			Y	-0-					2
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			Y	-0-					2
12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			Y	-0-					2
01	403	N	294	-0-	-109	B	-0-	294	3			Y	-0-					2

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
08	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			Y	-0-					5
09	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			Y	-0-					5
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			Y	-0-					5
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			Y	-0-					5
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			Y	-0-					5
*01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			Y	-0-					5

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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
08	310	N	186	-0-	-124	B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

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
08	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3			Y	-0-					3
09	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			Y	-0-					3
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			Y	-0-					3
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					3
12	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3			Y	-0-					3
*01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			Y	-0-					3

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-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

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
08	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			Y	-0-					25
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			Y	-0-					25
10	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	3			Y	-0-					25
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			Y	-0-					25
12	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			Y	-0-					25
01	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3			Y	-0-					25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			Y	-0-					20
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-					20
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			Y	-0-					20
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					20
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			Y	-0-					20
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	563	3	2	9	Y	2	2	8			67
09	630	N	467	-0-	-163 B	-0-	466	3	1	9	Y	1	1	8			67
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	586	3	6	9	Y	5					72
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	799	3	18	9	Y	16					88
12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					88
*01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			Y	-0-					88

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1158	-0-	-950 B	-0-	1154	3	4	9	Y	4	4	8			140
09	1590	X	854	-0-	-736 B	-0-	852	3	2	9	Y	2	2	8			140
10	1643	X	1270	-0-	-373 B	-0-	1235	3	35	9	Y	32					172
11	1727	X	1727	-0-	-0- B	-0-	1677	3	50	9	Y	45					217
12	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	1778	3	3	9	Y	3					220
*01	1778	X	1778	-0-	-0- B	-0-	1770	3	8	9	Y	7					227

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	481	-0-	-170 B	-0-	475	2	6	9	N	5					157
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	431	2	6	9	N	5					162
10	651	N	469	-0-	-182 B	-0-	455	2	14	9	N	13					175
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	540	2	6	9	N	5					180
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	497	2	2	9	N	2					182
*01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	502	2	12	9	N	11					193

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - 07/18/17

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					180
09	690	N	382	-0-	-308	B	-0-	373	2	9	9	N	8					188
10	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					188
11	720	N	640	-0-	-80	B	-0-	640	2			N	-0-					188
12	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					188
01	837	N	418	-0-	-419	B	-0-	396	2	22	9	N	20					208

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

08	930	N	727	-0-	-203	B	-0-	727	2			N	-0-					28
09	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2			N	-0-					28
10	899	N	895	-0-	-4	B	-0-	895	2			N	-0-					28
11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					28
12	1023	N	843	-0-	-180	B	-0-	843	2			N	-0-					28
*01	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					28

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	161	2	10	9	N	9					37
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					37
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					37
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					37
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	2					39
*01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					39

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 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
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					80
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					80
10	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					80
11	600	N	147	-0-	-453 B	-0-	147	2			N	-0-					80
12	620	N	223	-0-	-397 B	-0-	223	2			N	-0-					80
01	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2541	-0-	-156 B	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			20
09	2610	X	2338	-0-	-272 B	-0-	2338	2			N	-0-					20
10	2759	X	2095	-0-	-664 B	-0-	2007	2	88	9	N	80					100
11	2670	X	2534	-0-	-136 B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			100
12	2759	X	2185	-0-	-574 B	-0-	2110	2	75	9	N	68	1	8			167
01	2542	X	1699	-0-	-843 B	-0-	1693	2	6	9	N	5	5	8			167

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					89
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					89
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					89
11	780	N	720	-0-	-60 B	-0-	720	2			N	-0-					89
12	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					89
01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					89

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1809	-0-	-113 B	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			155
09	1890	N	1750	-0-	-140 B	-0-	1750	2			N	-0-					155
10	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	1779	2	33	9	N	30	158	1			27
11	1740	N	1695	-0-	-45 B	-0-	1695	2			N	-0-					27
12	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1722	2	2	9	N	2	2	8			27
*01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1795	-0-	-251 B	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			27
09	1980	N	1778	-0-	-202 B	-0-	1778	2			N	-0-					27
10	2077	N	1821	-0-	-256 B	-0-	1821	2			N	-0-					27
11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					27
12	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2022	2	81	9	N	74	1	8			100
*01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			100

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-					27
09	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					27
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					27
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-					27
12	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					27
*01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					27

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1508	-0-	-228 B	-0-	1507	2	1	9	N	1	1	8			107
09	1620	N	1500	-0-	-120 B	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			107
10	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	1597	2			N	-0-					107
11	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-					107
12	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			107
*01	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	8			107

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-					94
09	870	N	664	-0-	-206 B	-0-	664	2			N	-0-					94
10	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	679	2			N	-0-					94
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					94
12	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	2			N	-0-					94
*01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			94

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1053	2	457	9	N	415	415	0			-0-
09	1440	N	1108	-0-	-332 B	-0-	659	2	449	9	N	408	408	0			-0-
10	992	N	730	-0-	-262 B	-0-	492	2	238	9	N	216	216	0			-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107 B	-0-	954	2	409	9	N	372	372	0			-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1019	2	400	9	N	364	364	0			-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	987	2	35	9	N	32	32	0			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					107
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					107
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	2	N	-0-					107
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					107
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107
*01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	3	1	193	2	N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1734	-0-	-405 B	-0-	1710	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	2070	X	1467	-0-	-603 B	-0-	1443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
10	1891	X	1499	-0-	-392 B	-0-	1486	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1680	X	1179	-0-	-501 B	-0-	1170	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1736	X	1189	-0-	-547 B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1736	X	1712	-0-	-24 B	-0-	1681	2	31	9	N	28	28	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	562	-0-	-151 B	-0-	405	2	157	9	N	143	143	0			-0-
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	478	2	155	9	N	141	141	0			-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	463	2	55	9	N	50	50	0			-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	462	2	48	9	N	44	44	0			-0-
12	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	573	2	54	9	N	49	49	0			-0-
01	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	470	2	26	9	N	24	24	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	2	1	450	2	N	-0-					35
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					35
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	9	1	303	2	N	-0-					35
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					35
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					35
01	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	3	1	222	2	N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

08	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	1154	2			N	-0-					80
09	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					80
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					80
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					80
12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					80
01	1364	N	552	-0-	-812 B	-0-	552	2			N	-0-					80

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

08	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	854	2			N	-0-					84
09	1020	N	463	-0-	-557 B	-0-	463	2			N	-0-					84
10	1023	N	610	-0-	-413 B	-0-	610	2			N	-0-					84
11	840	N	446	-0-	-394 B	-0-	446	2			N	-0-					84
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					84
*01	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

08	1240	N	863	-0-	-377 B	-0-	863	2			N	-0-					27
09	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					27
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					27
11	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	747	2			N	-0-					27
12	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	2			N	-0-					27
01	1085	N	837	-0-	-248 B	-0-	837	2			N	-0-					27

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	3	1	1000	2	N	-0-					65
09	1320	N	938	-0-	-382 B	-0-	17	1	921	2	N	-0-					65
10	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	25	1	811	2	N	-0-					65
11	960	N	802	-0-	-158 B	-0-	802	2			N	-0-					65
12	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	808	2			N	-0-					65
01	837	N	587	-0-	-250 B	-0-	7	1	580	2	N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

08	2790	X	1442	-0-	-1348 B	-0-	1442	2			N	-0-					100
09	2700	X	16	-0-	-2684 B	-0-	16	2			N	-0-					100
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					100
11	1410	N	16	-0-	-1394 B	-0-	16	2			N	-0-					100
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					100
*01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					100

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6063	-0-	-2183 B	-0-	6063	2			N	-0-					25
09	7980	X	7201	-0-	-779 B	-0-	7115	2	86	9	N	78	3	8			100
10	8246	X	6889	-0-	-1357 B	-0-	6888	2	1	9	N	1	1	8			100
11	7590	X	6480	-0-	-1110 B	-0-	6479	2	1	9	N	1	1	8			100
12	7440	X	6821	-0-	-619 B	-0-	6820	2	1	9	N	1	1	8			100
01	7440	X	6937	-0-	-503 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	605	-0-	-418 B	-0-	601	2	4	9	N	4					202
09	840	N	401	-0-	-439 B	-0-	398	2	3	9	N	3					205
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	429	2	8	9	N	7					212
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	858	2	7	9	N	6					218
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	950	2	11	9	N	10					228
*01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	896	2	11	9	N	10					238

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					79
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-					79
10	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					79
11	780	N	684	-0-	-96 B	-0-	684	2			N	-0-					79
12	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	585	2			N	-0-					79
01	806	N	218	-0-	-588 B	-0-	218	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					15
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					15
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					15
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					15
*12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					15
*01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					15

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	3			N	-0-					143
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	272	3	6	9	N	5					148
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	206	3	10	9	N	9					157
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	N	12					169
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					169
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					169

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					68
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					68
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					70
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10					80
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					80
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	176	3	2	9	N	2					82

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2795	2	N	75					103
							83	9									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	49	1	2387	2	N	69					172
							76	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	71	1	2426	2	N	81	172	1			81
							89	9									
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	68	1	2331	2	N	82					163
							90	9									
*12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	67	1	2606	2	N	84	174	1			73
							92	9									
*01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2184	2	N	90					278
							99	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

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-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

08	992	N	976	-0-	-16	-0-	23	1	789	2	N	149	155	1			40
							164	9									
09	1020	N	823	-0-	-197	-0-	12	1	567	2	N	222	145	1			117
							244	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	826	2	N	204	151	1			170
							224	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	N	143	294	1			19
							157	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	951	2	N	37					56
							41	9									
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	23	1	788	2	N	208	172	1			92
							229	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

08	372	N	360	-0-	-12	-0-	310	4	50	9	N	45					248
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	300	4	46	9	N	42					290
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	4	51	9	N	46	166	1			170
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	300	4	53	9	N	48					218
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	315	4	57	9	N	52					270
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	313	4	63	9	N	57					329

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

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-

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

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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-